

# **SOLAR INVERTERS**

# Installationsanleitung

# **FLX Series**





### Sicherheit und Konformität

### Arten von Sicherheitsmeldungen

In diesem Dokument werden folgende Symbole verwendet:

# **▲**GEFAHR

Weist auf eine potenziell gefährliche Situation hin, die zum Tod führen kann.

# **A**WARNUNG

Weist auf eine potenziell gefährliche Situation hin, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen führen kann.

# **▲**VORSICHT

Weist auf eine potenziell gefährliche Situation hin, die zu leichten bis mittelschweren Verletzungen führen kann. Kann auch verwendet werden, um vor unsicheren Arbeitsmethoden zu warnen.

### HINWEIS

Weist auf eine wichtige Information hin, einschließlich Situationen, die zur Beschädigung von Ausrüstung oder Eigentum führen können.

### Allgemeine Sicherheit

Alle Personen, die mit der Installation und Wartung von Wechselrichtern betraut sind, müssen:

- in allgemeinen Sicherheitsrichtlinien für Arbeiten an elektrischen Betriebsmitteln geschult und erfahren sein.
- mit lokalen Anforderungen, Regeln und Vorschriften zur Installation vertraut sein.

### HINWEIS

Vor der Installation

Kontrollieren Sie, ob die Verpackung und der Wechselrichter unbeschädigt sind. Wenden Sie sich im Zweifelsfall vor Beginn der Installation an den Hersteller.

# **A**VORSICHT

Installation

Zur Gewährleistung der optimalen Sicherheit sind die in diesem Dokument beschriebenen Schritte zu befolgen. Beachten Sie, dass der Wechselrichter über zwei spannungsführende Bereiche verfügt, den PV-Eingang und das AC-Netz.

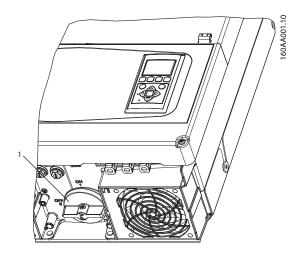
# **AWARNUNG**

Trennung des Wechselrichters

Schalten Sie vor Beginn der Arbeiten am Wechselrichter das AC-Netz am Netzschalter und die PV über den eingebauten PV-Trennschalter ab. Stellen Sie sicher, dass das Gerät nicht versehentlich wieder angeschlossen werden kann. Mithilfe eines Spannungsprüfers sicherstellen, dass das Gerät getrennt und spannungsfrei ist. Auch bei freigeschalteter AC-Netzversorgung und abgeschalteten Solarmodulen kann der Wechselrichter nach wie vor unter gefährlicher Hochspannung stehen. Warten Sie nach jedem Trennen der Verbindung zum Netz und zu den PV-Modulen mindestens 8 Minuten, bevor Sie fortfahren.

Schalten Sie zur Gewährleistung einer sicheren Trennung des Gleichstromkreises den PV-Trennschalter (1) ab.







CE-Kennzeichnung: Diese Kennzeichnung zeigt die Konformität der Geräte mit den Vorschriften der geltenden EG-Richtlinien an.

# **A**VORSICHT

Wartung und Änderung

Reparaturen oder Umrüstungen am Wechselrichter dürfen nur von befugtem Fachpersonal durchgeführt werden. Es dürfen ausschließlich die über den Hersteller erhältlichen Originalersatzteile verwendet werden, um eine Gefährdung von Personen auszuschließen. Werden keine Originalersatzteile verwendet, ist die Einhaltung der CE-Richtlinien in Bezug auf elektrische Sicherheit, EMV und Maschinensicherheit nicht gewährleistet. Die Temperatur der Kühlelemente und Bauteile im Wechselrichter kann 70 °C überschreiten. Es besteht Gefahr, sich Brandwunden zuzuziehen.

Auch wenn der Wechselrichter vom AC-Netz getrennt ist, sind in einem PV-System DC-Spannungen bis zu 1000 V vorhanden. Fehler oder unsachgemäße Verwendung können einen Lichtbogenüberschlag verursachen.

# **A**WARNUNG

PV-Module erzeugen bei Lichteinfall Spannung.

# **A**WARNUNG

Führen Sie bei der Trennung der DC- und AC-Spannung keine Arbeiten am Wechselrichter durch.

Der Kurzschlussstrom der photovoltaischen Paneele liegt nur geringfügig über dem maximalen Betriebsstrom und ist abhängig von der Stärke der Sonneneinstrahlung.

### Konformität

Weitere Informationen sind im Download-Bereich unter www.danfoss.com/solar, Zulassungen und Zertifizierungen erhältlich.

Siehe auch 5 Technische Daten.



### Inhaltsverzeichnis

1 Einführung	3
1.1 Zweck des Handbuchs	3
1.2 Softwareversion	3
1.3 Ersatzteile	4
1.4 Auspacken	4
1.5 Identifizierung des Wechselrichters	4
1.6 Installations reihenfolge	4
1.7 Rückgabe und Entsorgung	5
1.7.1 Rückgabe	5
1.7.2 Entsorgung	5
1.8 Überblick über den Installationsbereich	6
2 Installation	7
2.1 Umgebung und Abstände	7
2.2 Montage der Wandhalterung	8
2.3 Montage des Wechselrichters	9
2.4 Abbau des Wechselrichters	10
2.5 Zugang zum Installationsbereich	11
2.6 AC-Netzanschluss	11
2.7 RS-485- oder Ethernet-Anschlüsse	12
2.8 Optionen	13
2.9 Schließen	13
2.10 PV-Anschluss	13
2.10.1 Schutzklasse der PV-Module	15
3 Ersteinrichtung und Start	16
3.1 Benutzerschnittstelle	16
3.1.1 Betriebsarten	16
3.1.2 Sicherheitsebene	16
3.1.3 Vorbereitung für Master-Wechselrichter	17
3.1.4 Manuelle PV-Konfiguration	17
3.2 Display	18
3.2.1 Ersteinrichtung über Display	19
3.2.2 PV-Lastschalter einschalten	22
3.2.3 Inbetriebnahme	22
3.2.4 Autotest-Verfahren	22
3.3 Web-Schnittstelle	22
3.3.1 Vorbereiten des Setups	23
3.3.3 Setup-Assistent	23
3.3.4 Web-Schnittstelle	30





	3.3.5 Ansichten "Anlage", "Gruppe" und "Wechselrichter"	31
	3.3.6 Autotest-Verfahren	32
4	Service	33
	4.1 Fehlersuche und -behebung	33
	4.2 Wartung	36
5	Technische Daten	38
	5.1 Spezifikationen	38
	5.1.1 Spezifikationen der Wechselrichter	38
	5.2 Grenzwerte für die Reduzierung des Auslegungsverhältnisses	42
	5.3 Konformität	42
	5.4 Installationsbedingungen	43
	5.5 Kabelspezifikationen	44
	5.6 Drehmomentvorgaben	46
	5.7 Spezifikation für die Netzsicherungen	47
	5.8 Technische Daten der Hilfsschnittstelle	48
	5.9 RS-485- und Ethernet-Anschlüsse	48



# 1 Einführung

### 1.1 Zweck des Handbuchs

Die *Installationsanleitung* enthält Informationen zur Installation und Inbetriebnahme des Wechselrichters der FLX-Serie.

Zusätzliche Ressourcen verfügbar:

- Das Benutzerhandbuch enthält Informationen zur Überwachung und zum Setup des Wechselrichters über das Display oder die Web-Schnittstelle.
- Das Projektierungshandbuch enthält Informationen zur Einsatzplanung des Wechselrichters in verschiedenen Solarenergieanwendungen.
- Die CLX GM-Kurzanleitung enthält Informationen zur Installation und zum Setup der Leistungsvorgabe des FLX Pro-Wechselrichters über das CLX GM-Gerät.
- Die CLX Home-Installationhandbuch oder die CLX Home GM, CLX Standard, CLX Standard GM-Kurzanleitung enthält Informationen zur Installation und zumSetup der Überwachungsfunktion des FLX-Wechselrichters.
- Die InstallationsanleitungSensor Interface für die Sensorschnittstellenoption enthält Informationen zur Installation und Inbetriebnahme der Sensorschnittstellenoption.
- Die Installationsanleitung für das GSM-Option Kit enthält Informationen zur Installation einer GSM-Option sowie zum Setup des Datenuploads oder des Datentransfers vom Wechselrichter.
- Installationsanleitung für PLA-Option, enthält Informationen zur Installation und Einrichtung der PLA-Option für den Anschluss eines Funk-Rundsteuerungs-Empfängers an den Wechselrichter.
- In der *Installationsanleitung für den Lüfter* wird der Austausch eines defekten Lüfters beschrieben.

Diese Dokumente sind im Downloadbereich unter www.danfoss.com/solar verfügbar. Sie können Sie auch über den Hersteller des Solar-Wechselrichters beziehen.

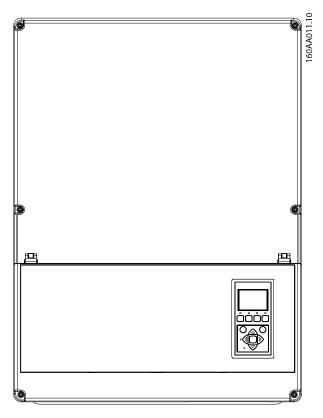


Abbildung 1.1 FLX Series-Wechselrichter

Die FLX Wechselrichter-Serie verfügt über:

- IP65-Gehäuse
- PV-Trennschalter
- Sunclix-Steckverbinder für die PV-Eingänge
- Manueller Zugriff über das lokale Display, zur Konfiguration und Überwachung des Wechselrichters.
- Funktionen zur Netzunterstützung. Weitere Informationen finden Sie im Projektierungshandbuch der FLX-Serie.
- Zugriff über die Web-Schnittstelle zur Konfiguration und Überwachung des Wechselrichters.

### 1.2 Softwareversion

Dieses Referenzhandbuch gilt für die Wechselrichter-Softwareversion 2.05 und höher. Die Softwareversion finden Sie über das Display oder die Web-Schnittstelle (Wechselrichterebene) unter [Status → Wechselrichter → Seriennr. und SW-Ver. → Wechselrichter].



Die Softwareversion bei Herausgabe des Handbuchs ist 2.05. Informationen zur aktuellen Softwareversion erhalten Sie unter www.danfoss.com/solar.

### 1.3 Ersatzteile

Für weitere Informationen zu Ersatzteilen, Ersatzteilnummern und Bestellung kontaktieren Sie bitte Danfoss.

### 1.4 Auspacken

### Inhalt:

- Wechselrichter
- Wandhalterung
- Inhalt des Zubehörbeutels: 3 Befestigungsschrauben, 2 Kabelverschraubungen, 2 Gumminäpfe, 1 Masseschraube und 1 Sicherheitskennzeichnung für Frankreich.
- 4 bis 6 Sunclix Passteile, abhängig von der Anzahl der MPPT für FLX Pro 5-17.
- Installationsanleitung, Booklet-Format
- Kurzanleitung , Posterformat

Folgende Elemente sind nicht im Lieferumfang enthalten:

• Sicherheitsschrauben, M5 x 8-12, optional (nicht als Produkt bei Danfoss erhältlich)

### 1.5 Identifizierung des Wechselrichters

Type: FLX Pro 17

PV input: 1000 VDC, max. 3 x 13.5 A

250 - 800 VDC MPP

Output: 3P+N+PE - 230/400V, 50 Hz, Class I

S nom = 17 kVA, 3 x 25.6 A max P nom @ cos(Phi)1 = 17.0 kW P nom @ cos(Phi)0.95 = 16.2 kW P nom @ cos(Phi)0.90 = 15.3 kW

Chassis: IP65, Temp -25°C to 60°C



Functional Safety: VDE 0126-1-1, VDE AR-N 4105

Made in Denmark

Danfoss Solar Inverters A/S



Abbildung 1.2 Produktetikett

Auf dem Produktetikett an der Seite des Wechselrichters sind folgende Angaben zu finden:

- WR-Typ
- Wichtige technische Daten
- Seriennummer zur Identifizierung des Wechselrichters (unter dem Barcode).

### 1.6 Installationsreihenfolge

- 1. Bitte beachten Sie besonders den Abschnitt 1.1 Arten von Sicherheitsmeldungen.
- 2. Den Wechselrichter gemäß Abschnitt 2.1 Umgebung und Abstände, 2.2 Montage der Wandhalterung und 2.3 Montage des Wechselrichters installieren.
- Den Wechselrichter gemäß den Anweisungen in Abschnitt 2.5 Zugang zum Installationsbereich öffnen.
- 4. Die AC-Versorgung gemäß Abschnitt 2.6 AC-Netzanschluss installieren.
- 5. RS-485- oder Ethernet-Anschluss (sofern genutzt) gemäß Abschnitt *2.7 RS-485- oder Ethernet-Anschlüsse* installieren.
- 6. Etwaige Optionen gemäß der im Lieferumfang der jeweiligen Option enthaltenen Installationsanleitung installieren.
- 7. Den Wechselrichter entsprechend den Anweisungen in Abschnitt 2.5 Zugang zum Installationsbereich schließen.
- 8. Das PV-System gemäß Abschnitt 2.10 PV-Anschluss installieren.
- 9. Am Netzschalter AC einschalten.
- 10. Sprache, Master-Modus, Uhrzeit, Datum, installierte PV-Leistung, Land und Grid Code einstellen:
  - In Abschnitt 3.3 Web-Schnittstelle finden Sie Informationen zur Konfiguration über die Web-Schnittstelle.
  - Zur Konfiguration über das Display, siehe 3.2 Display.
- 11. PV-System über den PV-Lastschalter einschalten. Siehe Abschnitt 2.10.1 Anschluss von PV.
- 12. Installation durch Abgleich mit dem Ergebnis der automatischen Erkennung auf dem Display überprüfen, wie in Abschnitt 2.10 PV-Anschluss beschrieben.
- 13. Der Wechselrichter ist nun in Betrieb.

Installation und Setup mehrerer FLX Pro-Wechselrichter in Master-Follower-Konfiguration:

- Für jeden Wechselrichter die Schritte 2-9 und 11 ausführen.
- Für den als Master zu nutzenden Wechselrichter Schritt 10 ausführen.
- Schritt 12 ausführen.



### 1.7 Rückgabe und Entsorgung

Wird ein Wechselrichter ausgetauscht, können Sie diesen bei Ihrem Vertriebshändler oder direkt bei Danfoss abgeben oder gemäß den örtlichen und nationalen Vorschriften entsorgen. Danfoss ist sich seiner Verantwortung gegenüber der Umwelt bewusst und bittet daher seine Endkunden, bei der Entsorgung von Wechselrichtern die örtlichen Umweltbestimmungen einzuhalten und eine sichere und verantwortungsvolle Entsorgung sicherzustellen.

### 1.7.1 Rückgabe

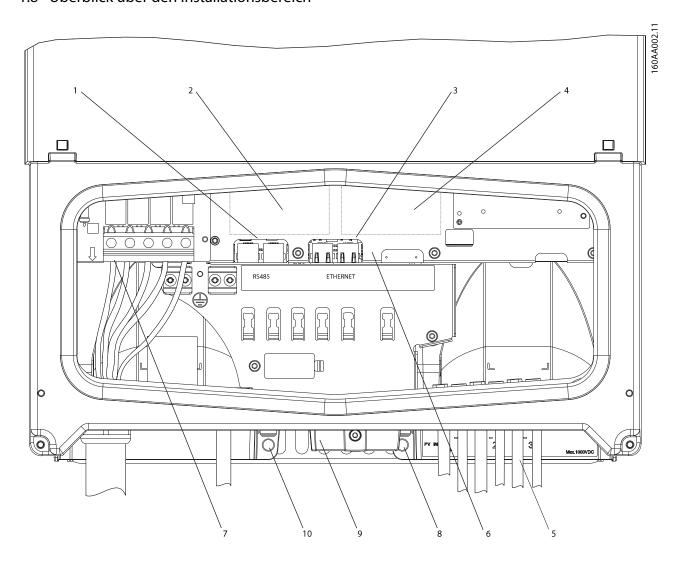
Wechselrichter sollten stets in der Originalverpackung oder aber in einer gleichwertigen Verpackung an Danfoss zurückgesendet werden. Bei Rückgabe des Produkts aufgrund eines Wechselrichterausfalls, wenden Sie sich bitte an Ihren Danfoss Wechselrichter-Hersteller. Kontaktieren Sie für Rücksendung und Details die Danfoss-Hotline.

### 1.7.2 Entsorgung

Nach Ablauf der Betriebslebensdauer können Sie den Wechselrichter entweder bei Ihrem Vertriebshändler oder direkt bei Danfoss abgeben oder ihn im jeweiligen Land entsorgen. Die Kosten für den Versand an den Vertriebshändler oder an Danfoss übernimmt der Absender. Recycling und Entsorgung des DLX-Wechselrichters müssen entsprechend den geltenden Regelungen und Richtlinien im Entsorgungsland erfolgen. Die Verpackungsmaterialien des Wechselrichters sind vollständig recyclingfähig.



# 1.8 Überblick über den Installationsbereich



PEL	V (berührungssicher)	
1	RS-485-Schnittstelle	
2	Options-Steckplatz A (kann für GSM-Option, Sensorschnittstellen-Option oder PLA-Option verwendet werden)	
3	Ethernet-Schnittstelle	
4	Options-Steckplatz A (kann für GSM-Option, Sensorschnittstellen-Option oder PLA-Option verwendet werden)	
Spa	nnungsführende Bereiche	
5	PV-Anschlussbereich	
6	Kommunikationskarte	
7	AC-Klemmenleiste	
Son	Sonstiges	
8	Position für Sicherheitsschrauben	
9	PV-Trennschalter	
10	Position für Sicherheitsschrauben	

Abbildung 1.3 Überblick über den Installationsbereich



### 2 Installation

### 2.1 Umgebung und Abstände



Abbildung 2.1 Ständigen Kontakt mit Wasser vermeiden

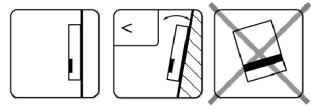


Abbildung 2.6 Gerade auf vertikaler Oberfläche einbauen. Eine Neigung von bis zu 10 Grad ist zulässig.

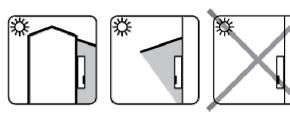


Abbildung 2.2 Direkte Sonneneinstrahlung vermeiden

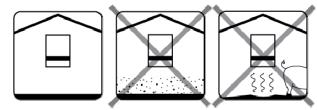


Abbildung 2.7 Staub und Ammoniakgase vermeiden

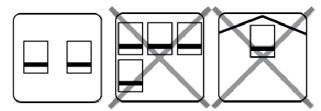


Abbildung 2.3 Ausreichende Luftströmung sicherstellen

### HINWEIS

Bei der Auswahl des Installationsorts sicherstellen, dass die Produkt- und Warnhinweise auf dem Wechselrichter jederzeit sichtbar sind. Ausführliche Informationen finden Sie in Abschnitt 5 Technische Daten.



Abbildung 2.4 Ausreichende Luftströmung sicherstellen

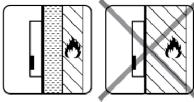


Abbildung 2.5 Auf nicht entflammbarer Oberfläche montieren



# 2.2 Montage der Wandhalterung

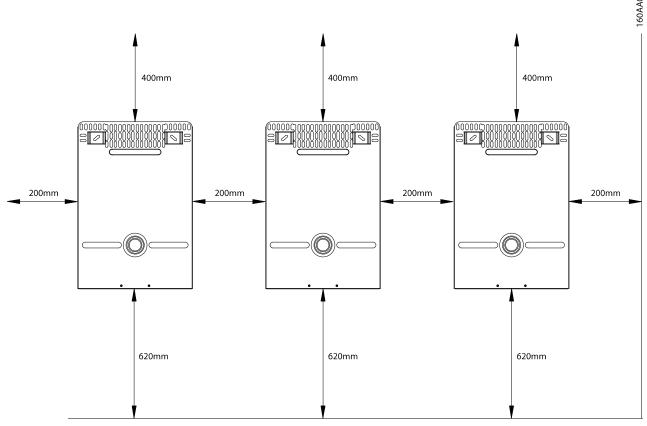


Abbildung 2.8 Sicherheitsabstände

# HINWEIS

Für eine ausreichende Luftströmung einen Mindestabstand von 620 mm einhalten.



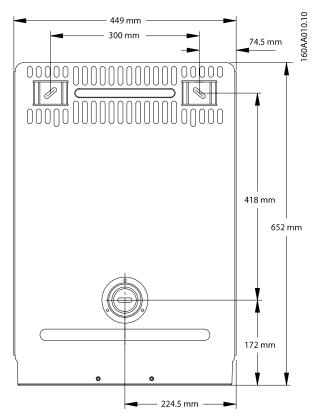


Abbildung 2.9 Wandhalterung

Die mitgelieferte Wandhalterung muss zwingend verwendet werden.

Montage der Wandhalterung:

- Wandhalterung in der vorgesehenen Umgebung montieren.
- Schrauben und Dübel verwenden, die das Wechselrichtergewicht tragen können.
- Sicherstellen, dass die Wandhalterung korrekt ausgerichtet ist.
- Bei der Installation eines oder mehrerer Wechselrichter die Sicherheitsabstände einhalten, um eine ausreichende Luftströmung sicherzustellen. Die Abstände sind in Abbildung 2.8 und auf dem Schild an der Wandhalterung angegeben.
- Es wird die Montage der Wechselrichter in einer Reihe empfohlen. Wenden Sie sich für Richtlinien zur Montage von Wechselrichtern in mehreren Reihen an den Hersteller.
- An der Frontseite des Wechselrichters zwecks Servicezugang einen ausreichenden Abstand einhalten.

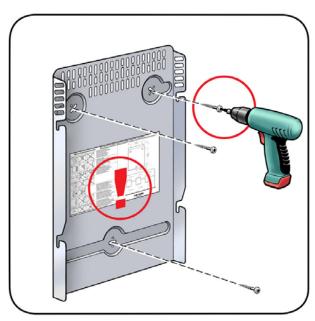


Abbildung 2.10 Montage der Wandhalterung

### 2.3 Montage des Wechselrichters

# **A**VORSICHT

Das Gerät muss aus Sicherheitsgründen von zwei Personen getragen oder mithilfe eines geeigneten Transportwagens bewegt werden. In jedem Fall Sicherheitsschuhe tragen.

### Vorgehensweise:

 Den Wechselrichter anheben. Die Position der Schlitze an der Seite der Wandhalterung bestimmen.

L00410568-02\_03 / Rev.-Datum: 2013-12-10





Abbildung 2.11 Ausrichtung des Wechselrichters

- 2. Am Wechselrichter die seitlichen Schrauben in die Schlitze der Wandhalterung einsetzen.
- Den Wechselrichter so nach vorn drücken, dass die seitlichen Schrauben zuerst in die in die beiden unteren Schlitze und dann in die beiden oberen Schlitze geführt werden. Siehe Abbildung 2.12 und Abbildung 2.13.

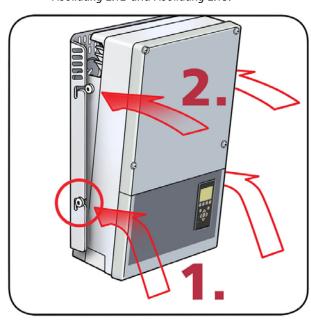


Abbildung 2.12 Einführung der Schrauben in die Schlitze

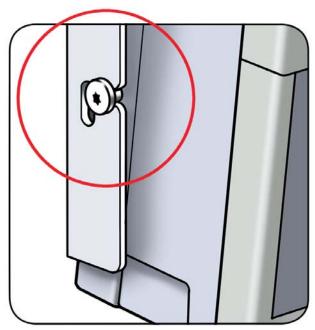


Abbildung 2.13 Einführung der Schrauben in die Schlitze – Detailansicht

- Darauf achten, dass die vier seitlichen Schrauben sicher in den Schlitzen der Wandhalterung sitzen.
- 5. Den Wechselrichter loslassen.

### Diebstahlsicherung (optional)

Um den Wechselrichter vor Diebstahl zu schützen, ist dieser wie folgt zu befestigen:

- 1. 2 Sicherheitsschrauben des Typs M5 x 8-12 verwenden (nicht im Lieferumfang enthalten).
- 2. Die Schrauben durch die vorgebohrten Diebstahlsicherungsöffnungen (siehe *Abbildung 1.3*) und durch die Wandhalterung in die Wand schrauben.
- 3. Die Schrauben festziehen.

### 2.4 Abbau des Wechselrichters

### Vorgehensweise:

- Der Abbau des Wechselrichters erfolgt in umgekehrter Reihenfolge des Einbaus.
- Den Wechselrichter anheben. Das Gerät muss von zwei Personen getragen werden.
- Den Wechselrichter an der Unterseite festhalten, anheben und die seitlichen Schrauben aus den Schlitzen der Wandhalterung führen.
- 4. Den Wechselrichter von der Wandhalterung abheben.



### 2.5 Zugang zum Installationsbereich

# **A**VORSICHT

Die ESD-Schutzvorschriften beachten. Eventuelle elektrostatische Ladung vor Handhabung von Elektroteilen durch Berühren des geerdeten Gehäuses entladen.

### Vorgehensweise:

- Zum Öffnen der Abdeckung die beiden vorderen Schrauben mit einem TX20-Schraubendreher lösen. Die Schrauben können nicht herausfallen.
- Die Abdeckung um 180 Grad anheben. Die Abdeckung wird durch einen Magneten in der geöffneten Position gehalten.
- 3. Zum Schließen der Abdeckung diese wieder nach unten ziehen und die beiden vorderen Schrauben festziehen.

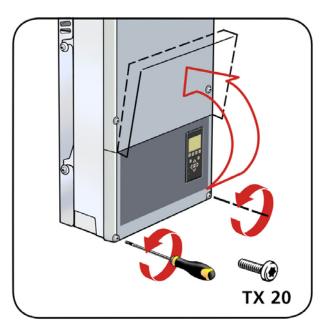


Abbildung 2.14 Vordere Schrauben lösen und Abdeckung anheben

### 2.6 AC-Netzanschluss

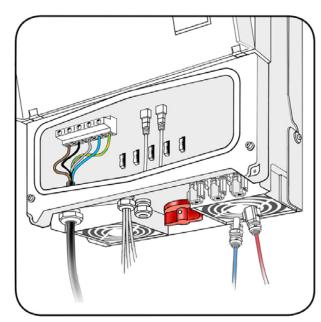


Abbildung 2.15 Installationsbereich

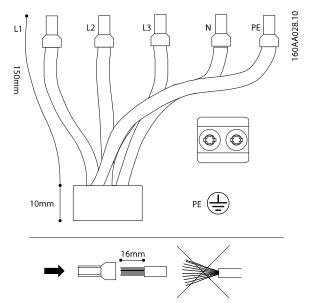


Abbildung 2.16 Abisolierung der AC-Kabel

Am AC-Kabel alle fünf Drähte abisolieren. Der Schutzleiter (PE) muss länger als die Netz- und Neutralleiter sein. Siehe *Abbildung 2.16*.



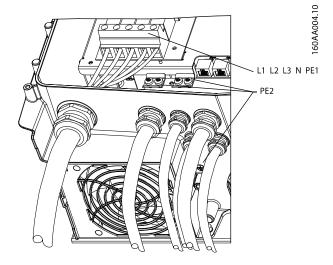


Abbildung 2.17 AC-Anschlussbereich

L1, L2, L3	Drei Netzleiter
N	Neutralleiter
PE1	Primäre Schutzerde
PE2	Sekundäre Schutzerde

- Prüfen, ob die Nennspannung des Wechselrichters der Netzspannung entspricht.
- Sicherstellen, dass der Haupttrennschalter geöffnet ist und durch angemessene Schutzmaßnahmen sicherstellen, dass ein Wiedereinschalten nicht möglich ist.
- 3. Die Frontabdeckung öffnen.
- 4. Das Kabel durch die AC-Kabelverschraubung zu den Klemmenleisten schieben.
- Die drei Netzleiter (L1, L2, L3), den Neutralleiter (N) und den Schutzleiter (PE) entsprechend den Kennzeichnungen an die Klemmenleiste anschließen.
- 6. Optional: Einen zusätzlichen PE-Anschluss an den sekundären PE-Erdungspunkten herstellen.
- Alle Drähte müssen ordnungsgemäß mit dem richtigen Drehmoment befestigt werden. Siehe 5.6 Drehmomentvorgaben.

# **AVORSICHT**

Prüfen, ob die Verdrahtung korrekt vorgenommen wurde. Durch das Anschließen eines Phasenleiters an die Klemme für den Neutralleiter kann der Wechselrichter dauerhaft beschädigt werden.

### HINWEIS

Alle Schrauben und Kabelverschraubungen gründlich festziehen.

### HINWEIS

Dieses Produkt kann in dem externen, geerdeten PE-Leiter Gleichstrom erzeugen, der 6 mA überschreitet. Bei Verwendung einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung (RCD) oder eines Differenzstrom-Überwachungsgeräts (RCM) zum Schutz bei direktem oder indirektem Kontakt darf auf der Primärseite dieses Produkts nur ein RCD bzw. RCM des Typs B verwendet werden. Bei Verwendung einer RCD muss diese zur Vermeidung einer Abschaltung eine 300 mA-Empfindlichkeit haben. IT-Systeme werden nicht unterstützt.

### HINWEIS

Informationen zu Sicherungen und Fehlerstromschutzeinrichtung (RCD) finden Sie in Abschnitt 5 Technische Daten.

### 2.7 RS-485- oder Ethernet-Anschlüsse

Vor dem Anschluss de RS-485- oder Ethernet-Kabel die Anforderungen in Abschnitt 5.9 RS-485- und Ethernet-Anschlüsse beachten.

### Vorgehensweise:

- 1. Den RJ-45-Steckverbinder nicht entfernen.
- Die Kabel durch Kabelverschraubungen durch die Unterseite des Wechselrichters führen. Siehe Abbildung 2.18.
- Den RS-485- oder den Ethernet-Steckverbinder einstecken.
- 4. Die Kabel mit Kabelbindern befestigen, um einen dauerhaft sicheren Anschluss zu erreichen. Siehe *Abbildung 2.19*.



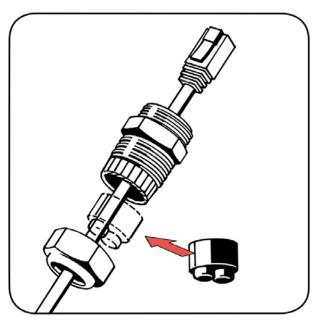


Abbildung 2.18 Kabelführung durch Kabelverschraubungen

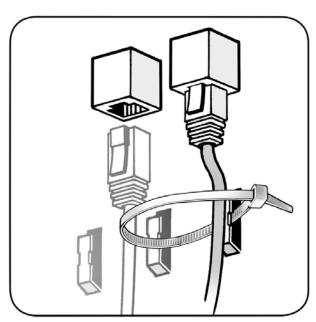


Abbildung 2.19 Befestigung der Kabel mit Kabelbindern

Alle Schrauben und Kabelverschraubungen gründlich festziehen.

### 2.8 Optionen

Für Informationen zur Installation von Optionen siehe die entsprechende Installationsanleitung.

### HINWEIS

Alle Schrauben und Kabelverschraubungen gründlich festziehen.

### 2.9 Schließen

- Die Abdeckung des Installationsbereichs des Wechselrichters schließen. Die beiden vorderen Schrauben festziehen.
- 2. AC-Leistung einschalten.

### 2.10 PV-Anschluss

# **A**WARNUNG

PV-Module erzeugen bei Lichteinfall Spannung. PV darf NICHT mit an den Masseanschluss angeschlossen werden!

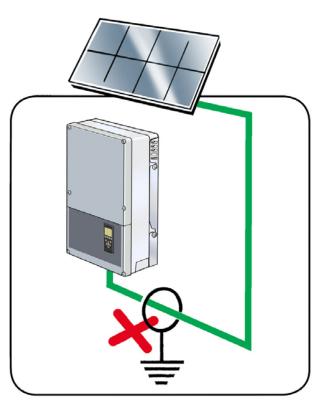


Abbildung 2.20 PV darf nicht mit Erde verbunden werden

Ein geeignetes Voltmeter verwenden, das bis zu 1000 V DC messen kann.

- 1. Sunclix-Steckverbinder (nicht im Lieferumfang enthalten) an die PV-Kabel montieren, siehe Abschnitt *Abbildung 2.21*.
- Die Polarität und Maximalspannung der PV-Arrays durch Messen der PV-Leerlaufspannung prüfen. Siehe Abbildung 2.21.



Die PV-Leerlaufspannung darf 1000 V DC nicht überschreiten. Der Wechselrichter verfügt über einen Verpolungsschutz, kann jedoch erst nach korrektem Anschluss Leistung erzeugen. Durch eine vertauschte Polarität werden weder der Wechselrichter noch die Steckverbinder beschädigt.

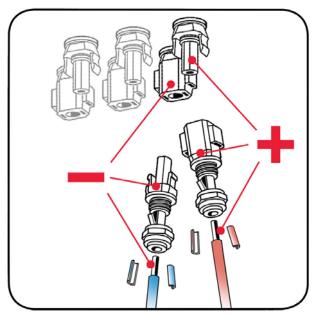


Abbildung 2.21 Richtige Polarität: Sunclix-Steckverbinder an Kabel montieren

- Die DC-Spannung zwischen der Plusklemme des PV-Arrays und der Masse (oder dem grün-gelben PE-Kabel) messen.
  - Die gemessene Spannung muss gegen null gehen. Wenn die Spannung konstant ist und nicht null beträgt, liegt ein Isolierungsfehler irgendwo im PV-Array vor.
- 2. Vor dem weiteren Vorgehen die Störung ausfindig machen und beheben.
- Diese Vorgehensweise für alle Arrays wiederholen. Eine ungleichmäßige Verteilung der Eingangsleistung an den PV-Eingängen ist in folgenden Fällen zulässig:
  - Die einzelnen Eingänge sind nicht überlastet. Die maximal zulässige Last pro Eingang beträgt 8000 W.
  - Der maximale Kurzschlussstrom der PV-Module bei Standardtestbedingungen

(Standard Test Conditions, STC) überschreitet nicht 13,5 A pro Eingang.

# **A**VORSICHT

### **PV-Installation**

Ungenutzte PV-Eingänge dürfen nicht kurzgeschlossen werden.

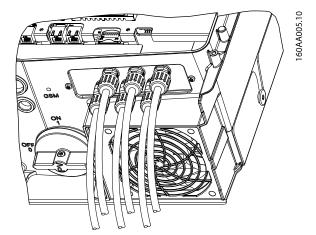


Abbildung 2.22 DC-Anschlussbereich

- 1. Den PV-Lastschalter am Wechselrichter ausschalten.
- 2. Die PV-Kabel über Sunclix-Steckverbinder anschließen. Die richtige Polarität sicherstellen, siehe *Abbildung 2.21*.
  - Gegenstück des Sunclix-Steckverbinders an PV-Kabel anschließen.
  - An die einzelnen PV-Eingänge im PV-Anschlussbereich anschließen (muss einrasten).



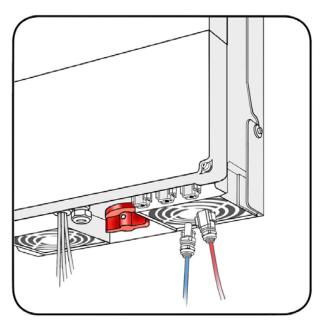


Abbildung 2.23 Anschluss an PV-Eingang

### 2.10.1 Schutzklasse der PV-Module

Der Wechselrichter darf nur mit PV-Modulen der Schutzklasse II nach IEC 61730, Anwendungsklasse A, betrieben werden.

Die Modulnennspannung muss 480 V überschreiten (Modulnennspannung liegt normalerweise bei 1000 V). Dies verhindert nicht die Nutzung von Strings mit niedrigerer Betriebsspannung.

Schließen Sie nur PV-Module an den Wechselrichter an. Andere Energiequellen sind nicht zulässig.



# 3 Ersteinrichtung und Start

### 3.1 Benutzerschnittstelle

# Die Benutzerschnittstelle besteht aus folgenden Elementen:

- Lokale Anzeige. Ermöglicht manuelles Setup des Wechselrichters.
- Web-Schnittstelle. Ermöglicht Zugang zu mehreren Wechselrichtern per Ethernet.

Schnittstelle für Setup auswählen und den Wechselrichter starten, entweder über das

Display

3.2 Display

3.2.1 Ersteinrichtung über Display

oder

Web-Schnittstelle

3.3 Web-Schnittstelle

3.3.4 Web-Schnittstelle

Die andere Schnittstelle während des Setups und der Inbetriebnahme nicht berühren.

Zugriffs- und Menüinformationen finden Sie im*FLX* Benutzerhandbuch.

### 3.1.1 Betriebsarten

Der Wechselrichter hat vier Betriebsarten, die durch LEDs angezeigt werden.

Weitere Informationen zu den LEDs finden Sie im *FLX* Renutzerhandbuch

### Vom Netz (LEDs aus)

Wenn das AC-Netz länger als 10 Minuten nicht mit Energie versorgt wurde, trennt sich der Wechselrichter selbstständig vom Netz und schaltet sich ab. "Vom Netz getrennt – Bereitschaftsmodus" ist standardmäßig als Nachtbetrieb eingestellt. "Vom Netz getrennt – Energiesparmodus" ist der Nachtbetrieb mit dem geringsten Energieverbrauch.

- Vom Netz getrennt Standby-Modus (LEDs aus)
   Der Wechselrichter ist vom Netz getrennt. Die
   Benutzer- und Kommunikationsschnittstellen
   werden zu Kommunikationszwecken weiter mit

   Strom versorgt.
- Vom Netz getrennt Energiesparmodus (LEDs aus)

Der Wechselrichter ist vom Netz getrennt. Die Benutzer-, , Kommunikations- und Optionsschnittstellen werden nicht mit Leistung versorgt.

### Anschlussmodus (Grüne LED blinkt)

Der Wechselrichter läuft an, wenn die PV-Eingangsspannung 250 V erreicht. Er führt eine Reihe interner Selbsttests durch, darunter die automatische PV-Erkennung und die Messung des Widerstands zwischen PV-Arrays und Erde. In der Zwischenzeit werden auch die Netzparameter überwacht. Wenn die Netzparameter während des erforderlichen Zeitraums innerhalb der Spezifikationen liegen (abhängig vom Grid Code), beginnt der Wechselrichter mit der Einspeisung in das Stromnetz.

### Am Netz (Grüne LED leuchtet)

Der Wechselrichter ist an das Netz angeschlossen und versorgt es mit Strom. Der Wechselrichter trennt sich in folgenden Fällen vom Netz:

- Der Wechselrichter erkennt abnormale Netzbedingungen (abhängig vom Grid Code) oder
- ein internes Ereignis tritt auf.
- Es steht nicht genug PV-Leistung zur Verfügung (keine Leistungseinspeisung in das Netz für zehn Minuten).

In diesem Fall wechselt der Wechselrichter in den Anschlussmodus oder in die Betriebsart "Vom Netz getrennt".

### Ausfallsicher (Rote LED blinkt)

Wenn der Wechselrichter beim Selbsttest (in der Betriebsart Anschlussmodus) oder während des Betriebs einen Schaltkreisfehler feststellt, schaltet er in die Betriebsart "Ausfallsicher" und wird vom Netz getrennt. Der Wechselrichter verbleibt in der Betriebsart "Ausfallsicher", bis die PV-Leistung zehn Minuten lang ausbleibt oder der Wechselrichter vollständig abgeschaltet wird (AC+PV).

### 3.1.2 Sicherheitsebene

Drei vordefinierte Sicherheitsebenen begrenzen den Benutzerzugriff auf Menüs und Optionen.



### Sicherheitsebenen:

- Ebene [0]: Allgemeiner Zugriff. Kein Passwort erforderlich.
- Ebene [1]: Installateur oder Servicetechniker.
   Passwort für Zugriff erforderlich.
- Ebene [2]: Installateur oder Servicetechniker.
   Passwort für erweiterten Zugriff erforderlich.

Im Handbuch wird durch eine [0], [1] oder [2] hinter dem Menüelement auf die Sicherheitsebene hingewiesen, die für den Zugriff mindestens erforderlich ist.

Wenn Sie sich über die Web-Schnittstelle als "Admin" anmelden, erfolgt der Zugriff über Sicherheitsebene [0].

Zugriff auf die Ebenen [1] und [2] erfordert eine Service-Anmeldung, die aus einer Benutzer-ID und einem Passwort besteht.

- Die Service-Anmeldung bietet direkten Zugriff auf eine bestimmte Sicherheitsebene für die Dauer von einem Tag.
- Rufen Sie die Service-Anmeldung ab unter
  Danfoss
- Über das Display oder die Web-Schnittstelle die Anmeldedaten in das Anmeldedialogfeld eingeben.
- Wenn der Service-Vorgang abgeschlossen ist, melden Sie sich ab unter [Setup → Sicherheit].
- Der Wechselrichter meldet den Benutzer automatisch ab, wenn zehn Minuten lang keine Aktivität erfolgt.

Die Sicherheitsebenen auf dem Display und der Web-Schnittstelle sind ähnlich.

In einer Sicherheitsebene wird Zugriff auf sämtliche Menüelemente dieser Ebene sowie untergeordneter Sicherheitsebenen gewährt.

### 3.1.3 Vorbereitung für Master-Wechselrichter

Über die Funktion Master-Modus kann ein Wechselrichter als Master-Wechselrichter für das gesamte Wechselrichternetzwerk festgelegt werden kann.

Der Master-Wechselrichter greift auf die anderen Wechselrichter im Netzwerk zu und bietet so folgende Optionen:

- Nachbildung von Einstellungen und Daten auf den restlichen Wechselrichtern im Netzwerk.
   Inbetriebnahme und Datenverwaltung werden dadurch vereinfacht.
- Regelung der Leistung auf Anlagenebene (Regelung der Nebenleistungen).
- Abruf von Daten aus dem Netzwerk für grafische Darstellung auf der Web-Schnittstelle, Upload zu einem Data Warehouse oder Export auf einen PC.

Vor der Aktivierung des Master-Modus müssen folgende Anforderungen erfüllt sein:

- Im Netzwerk sind keine anderen Master-Wechselrichter vorhanden.
- Es muss per Patchkabel (Netzwerkkabel Cat-5e, gekreuzt oder ungekreuzt) ein Ethernet-Anschluss vom PC an die RJ-45-Schnittstelle des Wechselrichter bestehen. Siehe 2.7 RS-485- oder Ethernet-Anschlüsse.
- Wenn Sensordaten erforderlich sind, muss die Sensorschnittstellenoption mit Sensoren installiert sein.
- Der Wechselrichter muss in einer "Daisy-Chain"-Netzwerktopologie im kürzesten Abstand zum Router angeordnet sein.

Nach der Aktivierung des Master-Modus einen Netzwerk-Scan durchführen, um zu prüfen, ob alle Follower-Wechselrichter an den Master-Wechselrichter angeschlossen sind. Um den Scan zu starten, [Setup → Wechselrichterdetails → Master-Modus → Netzwerk] aufrufen.

### 3.1.4 Manuelle PV-Konfiguration

Den Wechselrichter auf manuelle PV-Konfiguration einstellen:

- Über das Display, Sicherheitsebene 1, unter [Setup → Setup-Details → PV-Konfiguration].
- Über die Web-Schnittstelle, Sicherheitsebene 0, unter [Wechselrichterniveau: Setup → Setup-Details → PV-Konfiguration].

Wenn der Wechselrichter auf manuelle PV-Konfiguration eingestellt ist, wird die automatische Erkennung anschließend außer Kraft gesetzt.



Zur manuellen Einstellung der Konfiguration über das Display:

- 1. AC einschalten, um den Wechselrichter zu starten.
- Das Installateur-Passwort erhalten Sie vom Händler. Zu [Setup → Sicherheit → Passwort] navigieren und das Passwort eingeben.
- Auf [Zurück] drücken. Mit den Pfeiltasten zu [Setup → Setup-Details → PV-Konfiguration] navigieren.
- Manuelle PV-Konfiguration auswählen, unter: [Setup → Setup-Details → PV-Konfiguration → Modus: Manuell].
- 5. Die PV-Eingangskonfiguration an die Verdrahtung anpassen, unter: [Setup  $\rightarrow$  Setup-Details  $\rightarrow$  PV-Konfiguration].
  - PV-Eingang 1: Einzeln, Parallel oder Aus
  - PV-Eingang 2: Einzeln, Parallel oder Aus
  - PV-Eingang 3: Einzeln, Parallel oder Aus

### 3.2 Display

### HINWEIS

Das Display wird spätestens 10 Sekunden nach dem Einschalten aktiviert.

Der Benutzer hat über das integrierte Display auf der Vorderseite des Wechselrichters Zugang zu allen Informationen über das PV-System und den Wechselrichter.

Das Display hat zwei Betriebsarten:

- 1. Normal: Das Display ist in Gebrauch.
- Energieeinsparmodus: Nach zehn Minuten ohne Displayaktivität schaltet sich die Hintergrundbeleuchtung des Displays aus, um Energie zu sparen. Durch Drücken einer beliebigen Taste wird es wieder aktiviert.

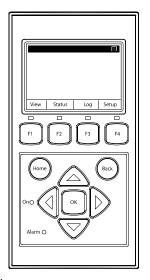


Abbildung 3.1 Übersicht der Displaytasten und -funktionen

Taste	Funktion	LED	
F1	Ansicht 1 / Ansicht	t Bei Betätigung der	
	2 – Bildschirm	Tasten F1-F4	
F2	Menü Status	leuchtet die LED	
F3	Menü Ertrags-	über der	
	übersicht	entsprechenden	
F4	Menü Setup	Taste auf.	
Home	Zurück zum		
	Bildschirm "Ansicht"		
ОК	Eingabe/Auswahl		
Pfeil nach oben	Schritt nach oben/		
	Wert erhöhen		
Pfeil nach unten	Schritt nach unten/		
	Wert vermindern		
Pfeil nach rechts	Bewegt den Cursor		
	nach rechts		
Pfeil nach links	Bewegt den Cursor		
	nach links.		
Back	Zurück/Auswahl		
	aufheben		
On – Grüne LED		Leuchtet/blinkt =	
		Am Netz/	
		Anschlussmodus	
Alarm – Rote LED		Blinkt = Ausfall-	
		sicher	
M	Das Gerät ist als		
	Master-Wechsel-		
	richter konfiguriert.		
	Dieses Symbol wird		
	oben rechts		
	angezeigt.		



Taste	Funktion	LED
A	Bei dem Wechsel-	
_	richter handelt es	
	sich um einen	
	Follower, der an	
	einen Master	
	angeschlossen ist.	
	Dieses Symbol wird	
	oben rechts	
	angezeigt.	

Tabelle 3.1 Übersicht der Displaytasten und -funktionen

Das Kontrastniveau des Displays kann bei gedrückter F1-Taste durch Drücken von der Pfeil-nach-oben-/Pfeil-nachunten-Taste geändert werden.

Die Menüstruktur ist in vier Hauptbereiche unterteilt:

- 1. **Ansicht**: Anzeige von kurzem Status, Ertrag und Performance (ausschließlich Lesezugriff).
- 2. **Status**: Zeigt Werte der Wechselrichterparameter an (ausschließlich Lesezugriff).
- 3. **Log**: Zeigt protokollierte Daten an (ausschließlich Lesezugriff).
- 4. **Setup**: Zeigt konfigurierbare Parameter an (Leseund Schreibzugriff).

Die folgenden Abschnitte enthalten ausführlichere Informationen.

### 3.2.1 Ersteinrichtung über Display

Der Wechselrichter wird mit vordefinierten Einstellungen für verschiedene Netze geliefert. Alle netzspezifischen Grenzwerte sind im Wechselrichter als Grid Codes gespeichert, von denen einer bei der Installation ausgewählt werden muss. Die angewendeten netzspezifischen Grenzwerte können immer auf dem Display angezeigt werden.

Nach der Installation alle Kabel prüfen und anschließend den Wechselrichter schließen.

Am Netzschalter AC einschalten.

Die IP-Adresse wird während der Inbetriebnahme auf dem Display angezeigt.

Bei Aufforderung auf dem Display die Sprache auswählen. Diese Auswahl hat keinen Einfluss auf die Betriebsparameter des Wechselrichters, denn es ist keine Grid Code-Auswahl.



Abbildung 3.2 Sprache auswählen

Bei der ersten Inbetriebnahme ist die Spracheinstellung Englisch. Durch Drücken der Taste [OK] kann diese Einstellung geändert werden.. [▼] drücken, um durch die Sprachauswahl zu blättern. Die gewünschte Sprache durch Drücken von [OK] auswählen.

### HINWEIS

Zur Auswahl und Bestätigung der Standardsprache (Englisch) zweimal auf die Taste [OK] drücken.

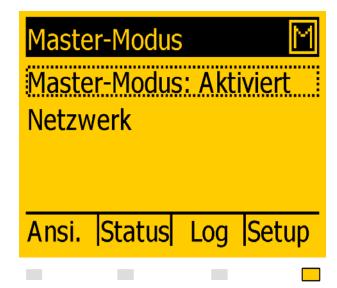


Abbildung 3.3 Master-Modus

Rufen Sie zur Aktivierung des Master-Modus das Menü Wechselrichterdetails auf [Setup → Wechselrichterdetails → Master-Modus] und stellen Sie den Master-Modus auf Aktiviert ein.





# Datum einstellen Datum (T-M-J): 31-01-2011

### Abbildung 3.4 Uhrzeit einstellen

Die Uhrzeit laut Meldung auf dem Display einstellen. Die Taste [OK] drücken, um eine Zahl auszuwählen. [A] drücken, um durch die Zahlen zu blättern. Durch Drücken von [OK] auswählen.

Die Zeitanzeige erfolgt im 24-Stunden-Format. Der Wechselrichter nimmt die Sommerzeiteinstellung automatisch vor.

### HINWEIS

Datum und Uhrzeit müssen korrekt eingestellt werden. Der Wechselrichter verwendet diese Informationen zur Protokollierung. Wenn versehentlich eine falsche Uhrzeit oder ein falsches Datum eingestellt wurde, korrigieren Sie diese Einstellung unverzüglich im Menü "Datum u. Uhrzeit einst." [Setup → Wechselrichterdetails → Datum u. Uhrzeit einst.].

Abbildung 3.5 Datum einstellen

Datum laut Meldung auf dem Display einstellen. Durch Drücken von [OK] auswählen. [A] drücken, um durch die Zahlen zu blättern. Durch Drücken von [OK] auswählen.

Install. PV-Leist. eing.

Eingang PV1: 8000 W

Eingang PV2: 8000 W

Eingang PV3: 8000 W

Auswahl bestätigen

Abbildung 3.6 Installierte PV-Leistung

Die installierte PV-Leistung für alle PV-Eingänge eingeben. Wenn eine Gruppe von PV-Eingängen parallel geschaltet ist, geben Sie die durchschnittliche installierte PV-Leistung für jeden PV-Eingang ein (siehe Beispiele).



PV-Stringkonfiguration	Diesen Wert für "Installierte PV-
	Leistung" eingeben.
Beispiel 1: PV1, PV2 und PV3 befinden	
sich alle im Einzelmodus.	
Installierte PV-Nennleistung:	
PV 1: 6000 W	PV 1: 6000 W
PV 2: 6000 W	PV 2: 6000 W
PV 3: 3000 W	PV 3: 3000 W
Beispiel 2: PV1 und PV2 sind parallel	PV 1: 5000 W
geschaltet und haben eine installierte PV-	PV 2: 5000 W
Leistung von 10 kW. PV3 ist im	PV 3: 4000 W
Einzelmodus und hat eine PV-	
Nennleistung von 4 kW.	
Beispiel 3: PV1 und PV2 sind parallel	PV 1: 5500 W
geschaltet und haben eine installierte PV-	PV 2: 5500 W
Leistung von insgesamt 11 kW. PV3 ist	PV 3: 0 W
auf [Off] eingestellt und hat keine instal-	
lierte PV-Leistung.	

Tabelle 3.2 Beispiele installierter PV-Leistung

Auf dem Display erscheint nun die Meldung "Land auswählen". Das Land ist bei der ersten Inbetriebnahme als "undefiniert" eingestellt. [▼] drücken, um durch die Liste der Einstellungen zu blättern. Die gewünschte Einstellung mit [OK] auswählen.

Land auswählen
Land: Land n. def.

Abbildung 3.7 Land auswählen



Abbildung 3.8 Grid Code auswählen

Auf dem Display erscheint nun die Meldung "Grid Code auswählen". Der Grid Code ist bei der ersten Inbetriebnahme als "undefiniert" eingestellt. Zur Auswahl des Grid Codes auf [OK] drücken. [▼] drücken, um durch die Liste zu blättern. Grid Code für die Installation durch Drücken von [OK] auswählen. Es ist überaus wichtig, dass der richtige Grid Code ausgewählt wird.



Abbildung 3.9 Grid-Code-Auswahl bestätigen

Die Auswahl durch erneute Auswahl des Grid Codes und Drücken von [OK] bestätigen. Die Einstellungen für den gewählten Grid Code sind nun aktiviert.



# **AWARNUNG**

Die korrekte Auswahl des Grid Codes ist wichtig, um die lokalen und nationalen Standards einzuhalten.

### HINWEIS

Falls die beiden Grid-Code-Einstellungen nicht übereinstimmen, werden sie aufgehoben und Sie müssen diesen Schritt wiederholen. Sollte bei der ersten Auswahl versehentlich der falsche Grid Code übernommen worden sein, bestätigen Sie einfach "Netz: undef." auf dem Bildschirm "Grid Code bestätigen". Damit wird die Auswahl des Grid Code aufgehoben und eine neue Auswahl ermöglicht.

### HINWEIS

Zugriff auf Sicherheitsebene 2 wird für 5 Stunden nach Fertigstellung des Setups gewährt. Melden Sie sich vor Verlassen des Standorts ab. Wird zweimal ein falscher Grid Code ausgewählt, kann er innerhalb der 5 Stunden geändert werden. Der Zugriff auf eine höhere Ebene ist durch Sperrung der Konfiguration und Protokollierung mit einem 24-Stunden-Passwort möglich. Nur autorisiertem Personal ist es erlaubt, den Wechselrichter zu konfigurieren. Änderungen werden protokolliert und Danfoss übernimmt keine Haftung für Beschädigungen, die durch Änderungen der Wechselrichterkonfiguration entstehen.

### 3.2.2 PV-Lastschalter einschalten



Abbildung 3.10 PV-Lastschalter einschalten

### 3.2.3 Inbetriebnahme

Der Wechselrichter startet automatisch, wenn ausreichende Sonneneinstrahlung zur Verfügung steht. Die Inbetriebnahme dauert einige Minuten. Während dieser Zeit führt der Wechselrichter einen Selbsttest durch.

### HINWEIS

Der Wechselrichter verfügt über Verpolungsschutz. Der Wechselrichter erzeugt erst dann Leistung, wenn keine Verpolung mehr vorliegt.

### 3.2.4 Autotest-Verfahren

Für bestimmte Grid Codes ist eine automatische Prüfung des Wechselrichters mit dem Autotest-Verfahren möglich:

 Auf dem Display [Setup → Autotest] aufrufen und [OK] drücken.

### 3.3 Web-Schnittstelle

In diesen Anweisungen wird die Web-Schnittstelle erläutert, die den Fern-zugriff auf den Wechselrichter erleichtert.

Navigieren Sie zum Downloadbereich auf www.danfoss.com/solar, um die neuesten Anweisungen herunterzuladen.

Die Software unterstützt für alle Texteingaben mit Unicode kompatible Zeichen.

Der Wechselrichtername darf keine Leerzeichen enthalten.



Bei Anlagen-, Gruppen- und Wechselrichternamen sind nur folgende Zeichen erlaubt:

Buchstaben	abcdefghijklmnopqrstuvwxyz
Großbuchstab	ABCDEFGHIJKLMNOPQRSTUVWXYZ
en	
Zahlen	0123456789
Sonderzeichen	

### 3.3.1 Vorbereiten des Setups

Vor dem Beginn der Inbetriebnahme ist Folgendes sicherzustellen:

- Der Master-Wechselrichter ist ordnungsgemäß gekennzeichnet und vorbereitet, siehe
   3.1.3 Vorbereitung für Master-Wechselrichter.
- Es besteht eine Ethernet-Verbindung zwischen PC und Wechselrichter, siehe auch 2.7 RS-485- oder Ethernet-Anschlüsse.
- 3.3.2 Ersteinrichtung über die Web-Schnittstelle

# **▲**VORSICHT

DieWeb Server Anmeldedaten und das Passwort des Master-Wechselrichters sofort ändern, um optimale Sicherheit bei der Verbindung mit dem Internet zu erhalten. Das Passwort kann unter [Setup → Web Server → Admin] geändert werden.

Setup-Sequenz

### 3.3.3 Setup-Assistent

Schritt 1 von 8: Display-Sprache

Display-Sprache auswählen.

• Die Standardsprache ist Englisch.

- Sicherstellen, dass der Master-Wechselrichter ordnungsgemäß gekennzeichnet und vorbereitet ist, siehe 3.1.3 Vorbereitung für Master-Wechselrichter.
- Warten, bis Windows auf dem PC eingeschränkte Konnektivität meldet (wenn kein DHCP vorhanden ist). Den Internet-Browser öffnen und sicherstellen, dass Pop-Ups aktiviert sind.
- 3. Typ 1 der folgenden Optionen in der Adresszeile:
  - Bei Windows XP und älteren Windows-Versionen: http://invertername, dort wo die zehn letzten Zeichen der Seriennummer (= "invertername") den Namen des Wechselrichters bezeichnen.
  - Bei Windows Vista und neueren Windows-Versionen: http://IP address.
     Die IP-Adresse wird auf dem Display angezeigt.

Unter Windows 7 und 8 kann der Installationsassistent nicht verwendet werden.

Die Seriennummer auf dem Produktschild seitlich am Wechselrichtergehäuse suchen. Siehe *Abbildung 1.2*.

- Das Anmeldefenster für die Web-Schnittstelle wird geöffnet.
- In die Felder für Benutzer und Passwort "admin" eingeben und auf "Anmelden" klicken.
- 3. Beim ersten Anmelden wird ein Setup-Assistent gestartet.



Diese Auswahl definiert die Display-Sprache, nicht den Grid Code.

Setup-Assistent: Schritt 1 von 8

Wählen Sie die Spracheinstellung des Wechselrichters

Display-Sprache: Deutsch

Weiter

### Abbildung 3.11 Schritt 1 von 8: Display-Sprache

Wählen Sie [Setup → Setup Details], um die Änderung der Spracheinstellungen später vorzunehmen.

### Schritt 2 von 8: Master-Einstellung

Um einen Master-Wechselrichter einzurichten, auf "Diesen Wechselrichter als Master einstellen" klicken.

- Ein Scanvorgang wird durchgeführt, um die Wechselrichter im Netzwerk zu identifizieren.
- Ein Popup-Fenster zeigt die Wechselrichter, die erfolgreich identifiziert wurden.

Auf [OK] klicken, um zu bestätigen, dass die korrekte Anzahl an Wechselrichtern gefunden wurde.

Setup-Assistent: Schritt 2 von 8

Konfigurieren Sie den Wechselrichter als Master, wenn nicht bereits im Netzwerk vorhanden

Als Master einstellen

(ein Netzwerk-Scan beginnt automatisch; bitte warten Sie, bis er beendet ist und überprüfen Sie dann die Liste gefundener Wechselrichter)

Vorheriger

### Abbildung 3.12 Schritt 2 von 8: Master-Einstellung

Um diese Einstellung später zu ändern, [Wechselrichterniveau: Setup → Wechselrichterdetails] aufrufen.

### Schritt 3 von 8: Uhrzeit und Datum

### Eingabe:

- Uhrzeit im 24-Stunden-Format
- Datum
- Zeitzone



### **Ersteinrichtung und Start**

Eine genaue Eingabe ist wichtig, da Datum und Uhrzeit für Protokollierungszwecke verwendet werden. Die Anpassung an die Sommerzeit erfolgt automatisch.

Setup-Assistent: Schritt 3 von 8

Legen Sie das Datum und die Uhrzeit des Wechselrichters fest



### Abbildung 3.13 Schritt 3 von 8: Uhrzeit und Datum

Um diese Einstellungen später zu ändern, [Wechselrichterniveau: Setup → Datum u. Uhrzeit einst.] aufrufen.

### Schritt 4 von 8: Anschlussleistung

Für jeden PV-Eingang die installierte PV-Leistung eingeben.

Anhand dieser Werte wird der Nutzungsgrad berechnet. Weitere Informationen finden Sie im *Projektierungshandbuch der FLX-Serie*.





Falsche Einstellungen können schwerwiegende Folgen für die Produktionseffizienz haben.

Setup-Assistent: Schritt 4 von 8

Legen Sie die installierte PV-Leistung angeschlossen an jeden DC-Eingang des Wechselrichters fest

PV1 Leistung 6000 W
PV2 Leistung 6000 W
PV3 Leistung 6000 W
Vorheriger Weiter

Abbildung 3.14 Schritt 4 von 8: Anschlussleistung

Um die installierte Leistung zu ändern, [Wechselrichterniveau: Setup → Kalibrierung, PV-Array] aufrufen.

### Schritt 5 von 8: Installationsland

Einstellung gemäß Installationsstandort auswählen.

# **▲**VORSICHT

Die korrekte Auswahl ist wichtig, um die lokalen und nationalen Standards einzuhalten.

Setup-Assistent: Schritt 5 von 8 (Ländereinstellung eingeben)

Wählen Sie die Ländereinstellung des Wechselrichters



Abbildung 3.15 Schritt 5 von 8: Installationsland



### Schritt 6 von 8: Grid Code

Grid Code gemäß Installationsort auswählen.

• Die Standardeinstellung ist [nicht definiert].

Die Grid Code-Einstellungen zur Bestätigung erneut auswählen.

• Die Einstellung wird sofort aktiviert.

# **A**VORSICHT

Die korrekte Auswahl ist wichtig, um die lokalen und nationalen Standards einzuhalten.

Setup-Assistent: Schritt 6 von 8

Wählen Sie das vom Wechselrichter verwendete konkrete Netz

Land:	Deutschland
Netz:	Mittelspannung
Netz:	Mittelspannung (Wählen Sie die Netzeinstellungen erneut aus)
A Es is	t wichtig, die richtige Auswahl für Netzeinstellungen einzugeben.
Detaillie	rte Beschreibung der wählbaren Netzeinstellungen: Netzliste anzeigen
	Vorheriger Weiter

Abbildung 3.16 Schritt 6 von 8: Grid Code

### HINWEIS

Wenn die ersten Einstellungen nicht mit den bestätigten Einstellungen übereinstimmen,

- wird die Grid-Code-Auswahl abgebrochen, und
- der Assistent kehrt zu Schritt 5 zurück.

Wenn die ersten Einstellungen und die bestätigten Einstellungen übereinstimmen, aber inkorrekt sind, wenden Sie sich an den Service.

### Schritt 7 von 8: Nachbildung

Dieser Schritt ist für einen Master-Wechselrichter verfügbar, an den Follower angeschlossen sind. Nachbildung der Einstellungen von Schritt 1-6 auf anderen Wechselrichtern im gleichen Netzwerk:

- Die Wechselrichter auswählen.
- Auf [Replizieren] klicken.



Wenn die PV-Konfiguration, die installierte PV-Leistung und der PV--Array-Bereich der Follower-Wechselrichter im Netzwerk vom Master-Wechselrichter abweichen, keine Nachbildung durchführen. Die Einstellungen für die untergeordneten Wechselrichter einzeln vornehmen.

Setup-Assistent: Schritt 7 von 8

Bilden Sie die Einstellungen vom Master-Wechselrichter für die ausgewählten Slave-Wechselrichter nach

▼ Alle Name

▼ Slave Konfiguriert

▼ abc123456 (Master) Konfiguriert

Replicate

Weiter

Abbildung 3.17 Schritt 7 von 8: Nachbildung

### Schritt 8 von 8: Inbetriebnahme des Wechselrichters

Der Assistent zeigt die Setup-Konfiguration im Überblick an.

Drücken Sie [Beenden], um den Wechselrichter zu starten. Die Inbetriebnahme erfolgt, wenn ausreichend Sonneneinstrahlung vorhanden ist.

Der Inbetriebnahmevorgang einschließlich Selbsttest dauert einige Minuten.



Setup-Assistent: Schritt 8 von 8

Der Wechselrichter ist jetzt konfiguriert und einsatzbereit!

Konfigurationsübersicht:

Sprache: Deutsch

Land: Deutschland

Netz: Mittelspannung

Zeit: 10:04:05 Datum: 2012-11-19

PV1 Leistung: 6000 W
PV2 Leistung: 6000 W
PV3 Leistung: 6000 W

Beenden

### Abbildung 3.18 Schritt 8 von 8: Inbetriebnahme des Wechselrichters

Um das Setup später zu ändern, über die integrierte Web-Schnittstelle oder das Display auf den Wechselrichter auf Wechselrichterniveau zugreifen.

- Der Wechselrichtername kann unter [Wechselrichterniveau: Setup → Wechselrichterdetails] geändert werden.
- Der Master-Modus kann unter [Wechselrichterniveau: Setup → Wechselrichterdetails] geändert werden.



### 3.3.4 Web-Schnittstelle

Die Web-Schnittstelle ist folgendermaßen strukturiert.

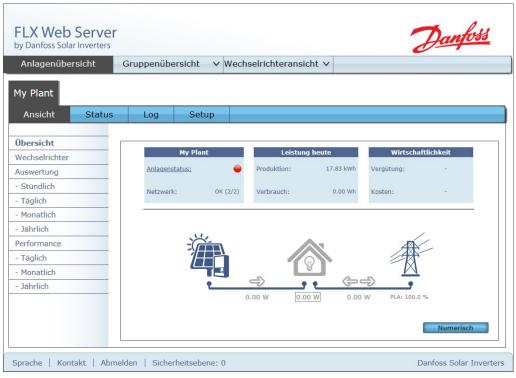


Abbildung 3.19 Übersicht

- Anlagenname: Zeigt den aktuellen Namen der Anlage an:
  - Auf den Anlagennamen klicken, um die Anlagenansicht anzuzeigen.
  - Den Anlagennamen unter [Setup → Anlagendetails] ändern.
- Gruppenmenü: Zeigt die Gruppen der Wechselrichter an:
  - Standardmäßig werden die Wechselrichter der Gruppe 1 zugeordnet.
  - Auf einen Gruppennamen klicken, um die Gruppenanzeige und eine Liste der Wechselrichter in der Gruppe anzuzeigen.
  - Den Gruppennamen unter [Setup → Wechselrichterdetails] in der Wechselrichteransicht ändern.
- Gruppenmitglieder: Zeigt die Wechselrichter in der derzeit ausgewählten Gruppe an.
   Standardmäßig besteht die Bezeichnung des Wechselrichters auf der Seriennummer.

- Auf den Namen eines Wechselrichters klicken, um die Wechselrichteransicht anzuzeigen.
- Den Namen des Wechselrichters unter [Setup → Wechselrichterdetails] in der Wechselrichteransicht ändern.
- Hauptmenü: Dieses Menü ist das Hauptanzeigemenü für den Wechselrichter.
- Untermenü: Das Untermenü ist dem aktuell ausgewählten Hauptmenüelement zugeordnet.
   Alle Untermenüs eines bestimmten Hauptmenüelements werden hier angezeigt.
- 6. Inhaltsbereich: Das Hauptmenü und die Untermenüs der Web-Schnittstelle entsprechen den Menüs im Display des Wechselrichters. Der Inhalt des hier angezeigten Untermenüs entspricht dem ausgewählten Untermenü: [Übersicht]. Zudem verfügen bestimmte Seiten der Übersichtlichkeit halber über ein horizontales Menü.
- 7. Fußzeile: Optionen in der Fußzeile:



- Sprache: Öffnet ein Popup-Fenster. Auf eine Landesflagge klicken, um die Sprache der Web-Schnittstelle auf die gewünschte Sprache für die aktuelle Sitzung einzustellen.
- Kontakt: Öffnet ein Einblendfenster mit den Kontaktdaten von Danfoss.
- Abmeldung: Öffnet das Dialogfeld für die Anmeldung bzw. Abmeldung.

• **Sicherheitsebene:** Zeigt die aktuelle Sicherheitsebene (siehe Abschnitt *Sicherheitsebenen*).

### HINWEIS

Der Inhalt des Hauptmenüs ändert sich abhängig davon, welches Menü derzeit ausgewählt ist: die Anlage, eine Gruppe von Wechselrichtern oder ein individueller Wechselrichter.

### 3.3.5 Ansichten "Anlage", "Gruppe" und "Wechselrichter"

Auf dem Übersichtsbildschirm für die Ansichten "Anlage", "Gruppe" und "Wechselrichter" werden dieselben allgemeinen Statusinformationen angezeigt.

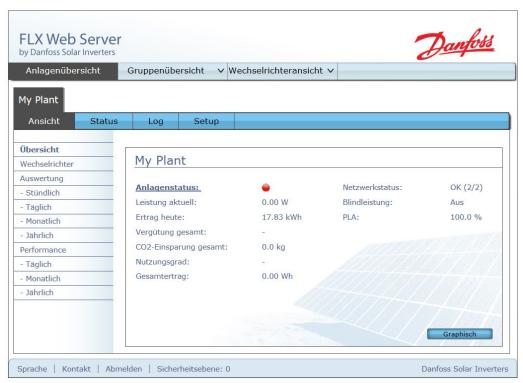


Abbildung 3.20 Gesamtanlagenstatus



Element	Einheit	Ansicht		Beschreibung		
		Anlage und Wechsel-				
		Gruppe	richter			
Gesamtanlagenstatus	-	х		Rot: Nutzungsgrad der Anlage < 50 %, oder:		
				Ein beliebiger Wechselrichter im Netzwerk		
				– im Modus <i>Ausfallsicher</i> oder		
				– fehlt auf der Prüfliste, keine Verbindung mit dem Master		
				Gelb: Ein beliebiger Wechselrichter im Netzwerk		
				– mit einem Nutzungsgrad < 70 % oder		
				- im Modus Anschluss erfolgt oder Vom Netz getrennt		
				<b>Grün:</b> Nutzungsgrad der Anlage ≥ 70 % und		
				– alle Wechselrichter mit Nutzungsgrad ≥ 70 % und		
				– alle Wechselrichter im Modus <i>Am Netz</i>		
			x	<b>Rot:</b> Nutzungsgrad des Wechselrichters < 50 %, oder Wechselrichter zeigt		
				eine Fehlermeldung		
				<b>Gelb:</b> Nutzungsgrad des Wechselrichters zwischen 51 % und 70 %, oder		
				Wechselrichter ist im Modus Anschluss erfolgt		
				Grün: Keine Fehler und		
				– Nutzungsgrad des Wechselrichters ≥ 70 % und		
				– der Wechselrichter befindet sich im Modus <i>Am Netz</i> .		
Aktuelle Leistung	kW	х	х	Energieerzeugungsniveau in Echtzeit		
Ertrag heute	kWh	х	х	Kumulativer Ertrag des Tages		
Vergütung gesamt	Euro	х	x	Kumulative Einnahmen seit dem ersten Start		
CO2-Einsparung gesamt	kg	х	х	Kumulative CO <sub>2</sub> -Einsparungen seit dem ersten Start		
Nutzungsgrad	%	х	x	Echtzeit-Nutzungsgrad		
Gesamtertrag	kWh	х	х	Kumulativer Ertrag seit dem ersten Start		
Anpassung Leistungs-	%		х	Maximale Leistungsgrenze in % der Wechselstrom-Nennausgangsleistung		
grenze				des Wechselrichters.		

Tabelle 3.3 In der Anlagenansicht angezeigte Informationen, Übersichtsbildschirm

Zur Berechnung des Nutzungsgrads ist ein Einstrahlungssensor erforderlich, siehe [Setup  $\rightarrow$  Kalibrierung].

### 3.3.6 Autotest-Verfahren

Für bestimmte Grid Codes ist eine automatische Prüfung des Wechselrichters mit dem Autotest-Verfahren möglich:

Über die Web-Schnittstelle [Wechselrichterniveau:
 Setup → Setup-Details → Autotest] aufrufen und auf [Start → Test] klicken.



### 4 Service

### 4.1 Fehlersuche und -behebung

Diese Anleitung enthält Tabellen mit Meldungen (Ereignisse), die auf dem Wechselrichterdisplay angezeigt werden. Die Tabellen enthalten Beschreibungen und Maßnahmen, die im Falle eines Wechselrichterereignisses zu ergreifen sind. Die vollständige Ereignisliste finden Sie im FLX Benutzerhandbuch der Serie.

Um die Ereignisse anzuzeigen, das Menü "Log" und dann das Menü "Ereignisprotokoll" aufrufen. Hier wird das neueste vom Wechselrichter registrierte Ereignis sowie eine Liste mit den 20 neuesten Ereignissen angezeigt. Wenn der Wechselrichter in die Betriebsart "Am Netz" wechselt, wird das letzte Ereignis gelöscht und als 0 angezeigt. Der Ereigniscode setzt sich aus zwei Elementen zusammen: Gruppenklassifikator und Ereignis-ID. Der Gruppenklassifikator beschreibt den allgemeinen Ereignistyp, anhand der Ereignis-ID kann das spezifische Ereignis identifiziert werden.

Tabelle 4.1 enthält eine Erläuterung des Aufbaus der Tabellen mit Wechselrichterereignissen sowie der Verwendung dieser Tabellen.

Erei	gnistyp					
-						
ID	Statusmeldung	Beschreibung	Maßnahme	VNB	Hotline	PV
201	Tpower_high.	Die Innentemperatur des	Darauf achten, dass der Wechselrichter nicht abgedeckt und der	-	х	-
		Wechselrichters ist zu hoch.	Lüftungskanal nicht blockiert ist. Wenn dies nicht der Fall sein			
			sollte, den Installateur kontaktieren.			

Tabelle 4.1 Lesen von Ereignistabellen

Ereignistyp	Zeigt an, ob das Ereignis der Kategorie Netz, PV, Intern oder Ausfallsicher zuzurechnen ist.	
ID	Die spezifische Ereignis-ID.	
Display	Im Display angezeigter Text.	
Beschreibung	Beschreibung des Ereignisses.	
Maßnahme	Beschreibung der zu ergreifenden Maßnahme, bevor Dritte involviert werden.	
VNB	Wenn die Fehlfunktion nicht durch die empfohlene Maßnahme identifiziert werden konnte, wenden Sie sich an	
	den VNB.	
Hotline	Wenn die Fehlfunktion durch die empfohlene Maßnahme nicht identifiziert werden konnte, wenden Sie sich an	
	die Wechselrichter-Hotline.	
PV	Wenn die Fehlfunktion durch die empfohlene Maßnahme nicht identifiziert werden konnte, wenden Sie sich an	
	den PV-Hersteller.	

### Netzbezogene Ereignisse

ID	Status-	Beschreibung	Maßnahme	VNB	Hotline	PV
	meldung					
1–6		Netzspannung zu niedrig.	Dem Installateur die Netzphasenspannung mitteilen.	х		-
			Spannung und AC-Installation prüfen, bei			
			Spannungswert von 0 Sicherungen überprüfen.			
7–9		Durchschnittliche Netzspannung 10	Dem Installateur die Netzphasenspannung mitteilen.	х		-
		Minuten lang zu hoch.	Prüfen, ob die Installation entsprechend der Installati-			
			onsanleitung durchgeführt wurde. Wenn dies der Fall			
			ist, die Spannungsgrenze der Mittelspannung gemäß			
			Angaben im Abschnitt Funktionale Sicherheit erhöhen.			
10-		Netzspannung zu hoch.		х		-
15			Dem Installateur die Netzphasenspannung mitteilen.			
16-		Der Wechselrichter hat eine	Spannung und AC-Installation überprüfen.	х	-	-
18		Spannungsspitze im Netz ermittelt.				
19–		Netzfrequenz zu niedrig oder zu	Installateur über die Netzfrequenz informieren.	х	-	-
24		hoch.				



ID	Status- meldung	Beschreibung	Maßnahme	VNB	Hotline	PV
25- 27		Netzausfall, Außenleiterspannungen zu niedrig.	Den Installateur über die Spannung an allen drei Phasen informieren.	х	-	-
			Außenleiterspannung und AC-Installation überprüfen.			
28-		Netzausfall, ROCOF außerhalb des	Den VNB kontaktieren, wenn das Ereignis mehrmals	х	-	-
30		zulässigen Bereichs.	innerhalb eines Tages auftritt.			
31–		DC-Netzstrom zu hoch.	Den Installateur kontaktieren, wenn dieses Ereignis	-	x	-
33			mehrmals am Tag eintritt.			
			Installateur: Netzanalyse vor Ort durchführen.			
34-		FI-Überwachungsgerät (RCMU) hat	DC- und AC-Versorgung abschalten und warten, bis sich	-	x	-
37		Überstrom gemessen.	das Display ausschaltet. Anschließend DC- und AC-			
			Versorgung einschalten und prüfen, ob das Ereignis			
			erneut eintritt. Den Installateur kontaktieren, wenn das			
			Ereignis erneut eintritt.			
			Installateur: Sichtprüfung sämtlicher PV-Kabel und -			
			Module durchführen.			$oxed{oxed}$
40	AC-Netz nicht	AC-Netz liegt länger als zehn	Den Installateur über Frequenz, Softwareversion und	x	-	-
	konform	Minuten außerhalb des zulässigen	eingestellten Grid Code informieren.			
		Bereichs (Frequenz und/oder	Installateur: AC-Installation prüfen.			
		Spannung).				$oxed{oxed}$
41–		Es wurde vom Wechselrichter	Den Installateur kontaktieren, wenn dieses Ereignis			
43		festgestellt, dass die Netzspannung	mehrmals am Tag eintritt.			
		unter einem bestimmten Niveau lag.	Installateur: Netzanalyse vor Ort durchführen.			
47	PLA unterhalb	Der Wechselrichter wird vom Netz	Setzen Sie sich mit dem VNB in Verbindung und lassen	х	-	-
	des Grenzwerts	getrennt, wenn PLA unter 3 % der	Sie sich über den Status der Wirkleistungsminderung			
		Nennleistung liegt.	(PLA) informieren.			
48-	Netzfrequenz		Installateur über die Netzfrequenz informieren.	х	-	-
53	zu niedrig oder		AC-Installation prüfen.			
	zu hoch					
54-		DC-Netzstrom zu hoch (Stufe 2).	Den Installateur kontaktieren, wenn dieses Ereignis	х	-	-
56			mehrmals am Tag eintritt.			
			Installateur: Netzanalyse vor Ort durchführen.			
246		Es wurde ein Netzereignis erkannt,	Es wurde ein Netzereignis erkannt, und der Wechsel-	-	х	-
		und der Wechselrichter wurde	richter wurde durch den redundanten Sicherheitskreis			
		durch den redundanten Sicher-	gestoppt. Das Ereignisprotokoll überprüfen. Wenn die			
		heitskreis gestoppt.	Mehrzahl der Einträge vom Typ 246 ist, die Serviceab-			
			teilung kontaktieren. Andernfalls 24 Stunden warten			
			und erneut überprüfen.			

### Tabelle 4.2 Netzbezogene Ereignisse

### PV-bezogene Ereignisse

ID	Status-	Beschreibung	Maßnahme	VNB	Hotline	PV
	meldung					
100-102	PV negativ	Eingangsstrom ist negativ, falsche	Installateur kontaktieren.	-	-	х
		Polarität.	Installateur: Polarität prüfen, wenn diese			
			korrekt ist, mit dem Service in Verbindung			
			setzen.			



### Service

ID	Status-	Beschreibung	Maßnahme	VNB	Hotline	PV
	meldung					
103-105	Der PV-Strom	Zu viele PV-Module sind parallel	Installateur kontaktieren.	-	х	х
	ist zu hoch/	geschaltet. Dies sollte nur bei neu instal-	Installateur: Anzahl der parallel geschalteten			
	wartend.	lierten Systemen angezeigt werden.	Strings und Stromnennwerte prüfen. Wurde			
			der Stromgrenzwert überschritten? Wurde der			
			PV-Strom des Wechselrichters verringert?			
			Strings wieder parallel anschließen, ggf.			
			zweiten Wechselrichter anschließen.			
112-114		PV-Konfigurationsfehler	Installateur kontaktieren.	-	-	х
			Installateur: Kundendienst anrufen.			
115	PV ISO zu	Der Widerstand zwischen den PV-Strings	Sämtliche PV-Kabel und -Module per	-	х	х
	niedrig	und der Masse ist für die	Sichtprüfung auf korrekte Installation gemäß			
		Inbetriebnahme des Wechselrichters zu	Installationsanleitung prüfen. Das Ereignis			
		niedrig. Nach zehn Minuten führt der	deutet möglicherweise darauf hin, dass der PE-			
		Wechselrichter automatisch eine neue	Anschluss fehlt.			
		Messung durch.				
116-118		PV, falsche Polarität	Installateur kontaktieren.	-	х	х
			Installateur: Kundendienst anrufen.			
121-123,		PV ISO niedrig PV1, PV2, PV3, mehrere	Installateur kontaktieren.	-	х	х
125		(bezogen auf 115)	Installateur: Kundendienst anrufen.			
258	PV-Spannung	PV-Spannung ist zu hoch.	Prüfen, ob die Installation und die Auslegung	-	х	х
	zu hoch/		den Empfehlungen in den Handbüchern			
	wartend		entsprechen.			

Tabelle 4.3 PV-bezogene Ereignisse

## Interne Ereignisse

ID	Statusmeldung	Beschreibung	Maßnahme	VNB	Hotline	PV
201–208		Die Innentemperatur des Wechsel-	Darauf achten, dass der Wechsel-	-	х	-
		richters ist zu hoch.	richter nicht abgedeckt und der			
			Lüftungskanal nicht blockiert ist.			
			Den Installateur kontaktieren, wenn			
			dies nicht der Fall sein sollte.			
209, 210		Zu hohe Spannung am DC-Bus.	Wechselrichter durch Trennung der	-	х	-
			DC- und AC-Versorgung neustarten			
			(mithilfe der Schalter). Den Instal-			
			lateur kontaktieren, wenn das			
			Ereignis erneut auftritt. Installateur:			
			Über das Display prüfen, ob die PV-			
			Spannung den Höchstwert			
			überschreitet.			
211	Lüfterdrehzahl niedrig	Die Lüfterdrehzahl ist zu niedrig.	lst der Lüfter des Wechselrichters	-	х	-
			blockiert?			
			Ja: Lüfter reinigen, Nein: Installateur			
			kontaktieren.			
212	DC-Bus-Timeout (Ausgleich)	Wechselrichter kann DC-Bus nicht	Installateur kontaktieren.	-	х	-
		ausgleichen.	Installateur: Kundendienst anrufen.			
213-215		Interner Fehler; gemessene Spannung	Installateur kontaktieren.	-	х	-
		vor und hinter dem Relais weicht um	Installateur: Kundendienst anrufen.			
		mehr als 20 V voneinander ab.				
216–221		Zu hoher gemessener Strom an der	Installateur kontaktieren.	-	х	-
		AC-Seite.	Installateur: Kundendienst anrufen.			



ID	Statusmeldung	Beschreibung	Maßnahme	VNB	Hotline	PV
224	Fehlerstromüberwachungs-	Drahtbruch in der Fehlerstromüberwa-	Installateur kontaktieren.	-	х	-
	einheit (RCMU) über	chungseinheit (RCMU).	Installateur: Servicepartner kontak-			
	zulässigem Bereich		tieren, wenn Selbsttest nicht			
			erfolgreich abgeschlossen wird.			
225–240		Störung im Speicher/EEPROM.	Wechselrichter neu starten. Den	-	х	-
241, 242,		Interner Kommunikationsfehler.	Installateur kontaktieren, wenn das	-	х	-
249			Ereignis andauert.			
243, 244		Interner Fehler.	Installateur: Kundendienst anrufen.	-	х	-
247	FSP-Plausibilitätsfehler	Im Prozessor für funktionale Sicherheit	Ereignisprotokoll auf andere	-	х	-
		ist ein Plausibilitätsfehler aufgetreten.	Netzereignisse (1–55) prüfen und			
248, 251	Selbsttest fehlgeschlagen,	Selbsttest ist fehlgeschlagen.	entsprechende Anweisungen für	-	х	-
	FSP ausfallsicher		diese Ereignisse befolgen. Den			
			Installateur kontaktieren, wenn das			
			Ereignis andauert.			
252-254		Zu hoher gemessener Strom an der	Installateur kontaktieren.	-	х	-
		AC-Seite.	Installateur: Kundendienst anrufen.			
255-257		Inselbetriebsschutz ausgelöst.	Installateur kontaktieren.	-	х	-
			Installateur: Kundendienst anrufen.			
260		Der Widerstand zwischen den PV-	Installateur kontaktieren.	-	х	-
		Strings und der Masse ist für die	Installateur: Kundendienst anrufen.			
		Inbetriebnahme des Wechselrichters				
		zu niedrig. Nach zehn Minuten führt				
		der Wechselrichter automatisch eine				
		neue Messung durch.				
261-262		PV-Strommessungen fehlgeschlagen.	Installateur kontaktieren.	-	х	х
			Installateur: Kundendienst anrufen.			

**Tabelle 4.4 Interne Ereignisse** 

Durch den Selbsttest verursachte Ereignisse

ID	Beschreibung	Maßnahme	VNB	Hotline	PV
264-271	Messkreistest fehlgeschlagen.	Wechselrichter neu starten. Den Installateur kontak-	-	х	-
		tieren, wenn das Ereignis andauert.			
		Installateur: Kundendienst anrufen.			
352	Selbsttest der Fehlerstromüberwachungseinheit	Installateur kontaktieren.	-	х	-
	(RCMU) fehlgeschlagen.	Installateur: Kundendienst anrufen.			
353	Stromsensortest fehlgeschlagen.		-	х	-
356-363	Transistor- und Relais-Test fehlgeschlagen, oder		-	х	-
	Wechselrichterrelais defekt (Kontakt vermutlich				
	geschweißt).				
364	Neutralleiteranschluss ist beschädigt oder fehlt.	Installateur kontaktieren. Installateur: AC-Installation auf	-	х	-
		Störungen am Neutralleiteranschluss überprüfen.			
		Kundendienst anrufen.			
365	Schutzleiter defekt.	Installateur kontaktieren.	-	х	-
		Installateur: Kundendienst anrufen.			

Tabelle 4.5 Durch den Selbsttest verursachte Ereignisse

### 4.2 Wartung

Der Wechselrichter erfordert im Normalfall keine Wartung oder Kalibrierung.

Sicherstellen, dass der Kühlkörper an der Rückseite des Wechselrichters nicht verdeckt wird.

Die Kontakte des PV-Trennschalters einmal pro Jahr reinigen. Zum Reinigen den Schalter zehnmal ein- und ausschalten. Der PV-Trennschalter befindet sich an der Unterseite des Wechselrichters.

Für korrekten Betrieb und eine lange Lebensdauer an folgenden Stellen freie Luftzirkulation sicherstellen:



#### Service

- rund um den Kühlkörper oben und seitlich am Wechselrichter (dort tritt die Luft aus) und
- zum Lüfter an der Unterseite des Wechselrichters hin.

Um Verstopfungen zu entfernen, mit Druckluft, einem weichen Tuch oder einer Bürste reinigen.



Die Temperatur des Kühlkörpers kann 70 °C überschreiten.



## 5.1 Spezifikationen

## 5.1.1 Spezifikationen der Wechselrichter

Nomen- klatur	Parameter	FLX-Serie							
		5	6	7	8	9			
	Wechselspannung (AC)								
S	Nennwert Schein- leistung	5 kVA	6 kVA	7 kVA	8 kVA	9 kVA			
P <sub>ac,r</sub>	Nenn-Wirkleistung <sup>1)</sup>	5 kW	6 kW	7 kW	8 kW	9 kW			
	Wirkleistung bei cos(phi) = 0,95	4,75 kW	5,7 kW	6,65 kW	7,6 kW	8,55 kW			
	Wirkleistung bei cos(phi) = 0,90	4,5 kW	5,4 kW	6,3 kW	7,2 kW	8,1 kW			
	Blindleistungsbereich	0 - 3,0 kVAr	0 - 3,6 kVAr	0 - 4,2 kVAr	0 - 4,8 kVAr	0 - 5,4 kVAr			
V <sub>ac,r</sub>	AC-Nennspannung (AC-Spannungs- bereich)		3P+N	+PE - 230/400 V (+/-	20 %)				
	Nennstrom AC	3 x 7,2 A	3 x 8,7 A	3 x 10,1 A	3 x 11,6 A	3 x 13 A			
l <sub>acmax</sub>	Max. Strom AC	3 x 7,5 A	3 x 9,0 A	3 x 10,6 A	3 x 12,1 A	3 x 13,6 A			
	AC-Klirrfaktor (THD, bei Ausgangsnenn- leistung, in %)	-	-	-	-	-			
	Einschaltstrom			9,5 A / 10 ms					
cosphi <sub>ac,r</sub> Leistungsfaktor bei 100 % Last >0,99									
	Regelleistungs-	0,8 übererregt							
	faktorbereich			0,8 untererregt					
	Standby-Verbrauch			2,7 W					
fr	Nenn-Netzfrequenz (Bereich)			50 (±5 Hz)					
	Gleichstrom (DC)								
	Max. PV-Eingangs- leistung per MPPT	5,2 kW	6,2 kW	7,2 kW	8	kW			
	Nennleistung DC	5,2 kW	6,2 kW	7,2 kW	8,3 kW	9,3 kW			
$V_{dc,r}$	Nennspannung DC			715 V					
$V_{dcmin}$	MPP-Spannung -								
$V_{mppmin}$ -	Aktives Tracking <sup>2)</sup> /	220/250 - 800 V	220/260 - 800 V	220/300 - 800 V	220/345-800 V	220/390 - 800 V			
V <sub>mppmax</sub>	Nennleistung <sup>3)</sup>								
	MPP-Wirkungsgrad (statisch)	99,9%							
	MPP-Wirkungsgrad (dynamisch)			99,7%					
V <sub>dcmax</sub>	Max. Gleich- spannung			1000 V					
Vdcstart	Einschaltspannung DC			250 V					



Nomen- klatur	Parameter			FLX-Serie		
		5	6	7	8	9
V <sub>dcmin</sub>	Ausschaltspannung DC			220 V		
I <sub>dcmax</sub>	Max. MPP-Strom			12 A pro PV-Eingang		
Max. Kurzschlussstrom DC		13,5 A pro PV-Eingan	9			
	MindLeistung am Netz			20 W		
	Wirkungsgrad					
	Max. Wirkungsgrad	-	97,8%	-	97,9%	-
	Euro-Wirkungsgrad V bei dc,r	-	96,5%	-	97,0%	-
	Sonstiges			•	•	•
	Abmessungen (H, B, T), Wechselrichter / einschl. Verpackung		667 x 500	x 233 mm / 774 x 570	) x 356 mm	
	Montageempfehlung			Wandhalterung		
	Gewicht, Wechsel- richter / einschl. Verpackung			38 kg / 44 kg		
	Geräuschbelastung <sup>4</sup>			-		
	MPP-Tracker			2		
	Betriebstemperatur- bereich			-2560 °C		
	Nenntemperatur- bereich		-2545 °C			
	Lagertemperatur			-2560 °C		
	Überlastbetrieb			Betriebspunktänderun		
	Überspannungskate- gorien			erspannungskategorie rspannungskategorie I		

### Tabelle 5.1 Spezifikationen

 $<sup>^{1)}</sup>$  Bei einer Nenn-Netzspannung von ( $V_{ac,r}$ ), Cos(phi)=1.

<sup>&</sup>lt;sup>2)</sup> Um den vollen Bereich zu nutzen, müssen asymmetrische Aufbauten beachtet werden, einschließlich Spannung bei Inbetriebnahme für mindestens einen String. Ob die Nennleistung erreicht wird, hängt von der Konfiguration ab.

<sup>&</sup>lt;sup>3)</sup> Bei symmetrischer Eingangskonfiguration.

 $<sup>^{\</sup>rm 4)}$  SDP (Schalldruckpegel) bei 1 m unter normalen Betriebsbedingungen. Gemessen bei 25 °C.



Nomen- klatur	Parameter		FLX-	Serie			
		10	12.5	15	17		
	Wechselspannung (AC)						
S	Nennwert Schein- leistung	10 kVA	12,5 kVA	15 kVA	17 kVA		
P <sub>ac,r</sub>	Nenn-Wirkleistung <sup>1)</sup>	10 kW	12,5 kW	15 kW	17 kW		
	Wirkleistung bei cos(phi) = 0,95	9,5 kW	11,9 kW	14,3 kW	16,2 kW		
	Wirkleistung bei cos(phi) = 0,90	9,0 kW	11,3 kW	13,5 kW	15,3 kW		
	Blindleistungsbereich	0 - 6,0 kVAr	0-7,5 kVAr	0-9,0 kVAr	0-10,2 kVAr		
V <sub>ac,r</sub>	AC-Nennspannung (AC-Spannungs- bereich)		3P+N+PE - 230/	400 V (+/- 20 %)			
	Nennstrom AC	3 x 14,5 A	3 x 18,2 A	3 x 21,7 A	3 x 24,7 A		
I <sub>acmax</sub>	Max. Strom AC	3 x 15,1 A	3 x 18,8 A	3 x 22,6 A	3 x 25,6 A		
	AC-Klirrfaktor (THD, bei Ausgangsnenn- leistung, in %)	-		<2 %			
	Einschaltstrom		0,5 A /	10 ms			
cosphi <sub>ac,r</sub>	Leistungsfaktor bei 100 % Last			,99			
	Regelleistungs- faktorbereich		0,8 unt	ererregt ererregt			
	Standby-Verbrauch		2,7 W				
fr	Nenn-Netzfrequenz (Bereich)		50 (±	5 Hz)			
	Gleichstrom (DC)						
	Max. PV-Eingangs-		8	kW			
	leistung per MPPT Nennleistung DC	10,4 kW	12,9 kW	15,5 kW	17,6 kW		
$V_{dc,r}$	Nennspannung DC	10,4 KVV	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	15,5 KW 5 V	17,0 KVV		
V <sub>dc,r</sub>	MPP-Spannung -		71	, v			
V <sub>mppmin</sub> -	Aktives Tracking <sup>2)</sup> /	220/430 - 800 V	220/360 - 800 V	220/430 - 800 V	220/485 - 800 V		
V <sub>mppmax</sub>	Nennleistung <sup>3)</sup>	220, 100 000 1	220,300 000 1	220, 130 000 1	220, 103 000 1		
	MPP-Wirkungsgrad						
	(statisch)		99	9%			
	MPP-Wirkungsgrad		00	7%			
	(dynamisch)			7 70			
V <sub>dcmax</sub>	Max. Gleich-		100	00 V			
	spannung	1000 V					
Vdcstart	Einschaltspannung DC	250 V					
V <sub>dcmin</sub>	Ausschaltspannung DC	220 V					
I <sub>dcmax</sub>	Max. MPP-Strom		12 A pro l	PV-Eingang			
	Max. Kurzschlussstrom DC (bei Standardtestbe-		13,5 A pro	PV-Eingang			
	dingungen)  MindLeistung am  Netz		20	W			



Nomen- klatur	Parameter		FLX-	FLX-Serie					
		10	12.5	15	17				
	Wirkungsgrad			!					
	Max. Wirkungsgrad		98	3%					
	Euro-Wirkungsgrad V bei <sub>dc,r</sub>	97,0%	97,3%	97,4%	97,4%				
	Sonstiges								
	Abmessungen (H, B, T), Wechselrichter / einschl. Verpackung	60	667 x 500 x 233 mm / 774 x 570 x 356 mm						
	Montageempfehlung		Wandhalterung						
	Gewicht, Wechsel-								
	richter / einschl.	38 kg / 44 kg		39 kg / 45 kg					
	Verpackung			== ID(A)					
	Geräuschbelastung <sup>4</sup>	-		55 dB(A)					
	MPP-Tracker	2		3					
	Betriebstemperatur- bereich		-25	60 °C					
	Nenntemperatur- bereich		-2545 °C						
	Lagertemperatur		-2560 °C						
	Überlastbetrieb		Betriebspur	nktänderung					
	Überspannungskate-	1	Netz: Überspannung	skategorie III (OVC III)					
	gorien		PV: Überspannung:	kategorie II (OVC II)					

### Tabelle 5.2 Spezifikationen

 $<sup>^{4)}</sup>$  SDP (Schalldruckpegel) bei 1 m unter normalen Betriebsbedingungen. Gemessen bei 25  $^{\circ}\mathrm{C}.$ 

Parameter	FLX-Serie
Steckverbindertyp	Sunclix
Möglichkeit zur parallelen Stringver-	la.
schaltung	Ja
Schnittstelle	Ethernet (Web-Schnittstelle), RS-485
Optionen	GSM-Option Kit, Sensorschnittstellenoption, PLA-Option
PV-Sweep	Ja
Überlastbetrieb	Betriebspunktänderung
Netzunterstützende Funktionen	Fault Ride Through
Wirkleistungsregelung <sup>5)</sup>	Integriert oder über externes Gerät
Blindleistungsregelung <sup>5)</sup>	Ja
DC-Kurzschlussschutz	Ja

Tabelle 5.3 Wechselrichtermerkmale und -funktionen

<sup>&</sup>lt;sup>1)</sup> Bei einer Nenn-Netzspannung von  $(V_{ac,r})$ , Cos(phi)=1.

<sup>&</sup>lt;sup>2)</sup> Um den vollen Bereich zu nutzen, müssen asymmetrische Aufbauten beachtet werden, einschließlich Spannung bei Inbetriebnahme für mindestens einen String. Ob die Nennleistung erreicht wird, hängt von der Konfiguration ab.

<sup>&</sup>lt;sup>3)</sup> Bei symmetrischer Eingangskonfiguration.

<sup>&</sup>lt;sup>5)</sup> Fernsteuerung über externes Gerät.



Parameter	FLX-Serie
Elektrisch	
Sicherheit (Schutzklasse)	Klasse I (geerdet)
PELV auf der Kommuni-	Klasse II
kations- und Steuerkarte	Masse II
Überspannungskategorien	Netz: Überspannungskategorie III
	(OVC III)
	PV: Überspannungskategorie II
	(OVC II)
Funktional	
Inselbetriebserkennung –	Trennung
Netzausfall	Dreiphasenüberwachung
	ROCOF
Spannungsamplitude	Trennung, enthalten
Frequenz	Trennung, enthalten
Gleichstromanteil im	Trennung, enthalten
Wechselstrom	fremling, entitalten
Isolationswiderstand	Anschluss verhindert, enthalten
Fehlerstromüberwa-	
chungseinheit (RCMU) –	Trennung, enthalten
Тур В	

Tabelle 5.4 Sicherheitsspezifikationen

# 5.2 Grenzwerte für die Reduzierung des Auslegungsverhältnisses

Um sicherzustellen, dass die Wechselrichter die Nennleistung erzeugen können, werden bei der Durchsetzung der in *Tabelle 5.5* angegebenen Leistungsreduzierungsgrenzwerte etwaige Messungenauigkeiten berücksichtigt.

(Grenzwert = Nennwert + Toleranz).

		FLX-Serie							
	5	6	7	8	9	10	12.5	15	17
Netzstrom, pro Phase	7,5 A	9,0 A	10,6 A	12,1 A	13,6 A	15,1 A	18,8 A	22,6 A	25,6 A
Netzleistung, gesamt	5150 W	6180 W	7210 W	8240 W	9270 W	10300 W	12875 W	15450 W	17510 W

Tabelle 5.5 Grenzwerte für die Reduzierung des Auslegungsverhältnisses

### 5.3 Konformität

	FLX-Serie							
5	6	7	8	9	10	12.5	15	17
	2006/95/EC							
	2004/108/EC							
	IEC 62109-1/IEC 62109-2							
	VDE 0100-712							
IEC 62109-2								
EN 61000-6-1 EN 61000-6-2								
	5	5 6	5 6 7	IEC 62	5 6 7 8 9  2006/95/EC  2004/108/EC  IEC 62109-1/IEC 62  VDE 0100-712  IEC 62109-2 EN 61000-6-1	5 6 7 8 9 10  2006/95/EC  2004/108/EC  IEC 62109-1/IEC 62109-2  VDE 0100-712  IEC 62109-2	5 6 7 8 9 10 12.5  2006/95/EC  2004/108/EC  IEC 62109-1/IEC 62109-2  VDE 0100-712  IEC 62109-2  EN 61000-6-1	5 6 7 8 9 10 12.5 15  2006/95/EC  2004/108/EC  IEC 62109-1/IEC 62109-2  VDE 0100-712  IEC 62109-2  EN 61000-6-1



EMV Stäraussandung	EN 61000-6-3				
EMV-Störaussendung	EN 61000-6-4				
Oberschwingungsströme	EN 61000-3-2/-3 EN 61000-3-1				
CE	Ja				
Eigenschaften des Versor-	IEC 61727				
gungsnetzes	EN 50160				
S0-Stromzähler (optional)	EN 62053-31 Anhang D				

Tabelle 5.6 Konformität mit internationalen Normen

### 5.4 Installationsbedingungen

Parameter	Technische Daten				
Temperatur	−25 °C - +60 °C (die Reduzierung des Auslegungsverhältnisses für Temperaturen finden Sie im <i>FLX</i>				
	Projektierungshandbuch der Serie.)				
Relative Luftfeuchtigkeit	95 % (nicht kondensierend)				
Verschmutzungsgrad	PD2				
Umgebungsklassifizierung gemäß IEC	IEC60721-3-3				
	3K6/3B3/3S3/3M2				
Luftqualität – Allgemein	ISA S71.04-1985				
	Klasse G2 (bei 75 % rF)				
Luftqualität – an der Küste, in	Muss gemäß ISA S71.04-1985 gemessen und eingestuft werden				
Industriegebieten und landwirt-					
schaftlichen Regionen					
Vibrationen	1G				
Schutzart des Produkts beachten.	IP65				
Max. Betriebshöhe	2000 m über NN.				
	Der PELV-Schutz ist nur in einer Höhe von bis zu 2000 m über NN wirksam.				
Installation	Ständigen Kontakt mit Wasser vermeiden.				
	Direkte Sonneneinstrahlung vermeiden.				
	Ausreichende Belüftung sicherstellen.				
	Auf nicht entflammbarer Oberfläche montieren.				
	Gerade auf vertikaler Oberfläche montieren.				
	Staub und Ammoniakgase vermeiden.				
	Der FLX Wechselrichter ist für den Außenbereich geeignet.				

Tabelle 5.7 Installationsbedingungen

Parameter	Bedingung	Technische Daten		
Wandhalterung	Bohrungsdurchmesser	30 x 9 mm		
	Ausrichtung	Senkrecht ±5° alle Winkel		

Tabelle 5.8 Spezifikationen der Wandhalterung

## 5.4.1 Französische UTE-Anforderungen

## HINWEIS

In Frankreich sind die Anforderungen nach UTE C 15-712-1 und NF C 15-100 zu beachten.

Bringen Sie bei Installationen in Frankreich ein Warnschild an der Vorderseite des Wechselrichters an.



Abbildung 5.1 Warnschild



### 5.5 Kabelspezifikationen

## HINWEIS

### HINWEIS

Halten Sie sich an die Vorgaben in den Tabellen und Abbildungen, einen Verlust größer 1 % zur Wechselrichter-Nennleistung zu vermeiden. In der Tabelle sind nur Kabellängen von weniger als 100 m angegeben.

Technische Daten	FLX-Serie									
Max. AC-Kabellänge	AC-Kabelgröße	5	6	7	8	9	10	12.5	15	17
[m]	2,5 mm2	43 m	36 m	31 m	27 m	24 m	21 m	1)	1)	1)
	4 mm <sup>2</sup>	69 m	57 m	49 m	43 m	38 m	34 m	27 m	2)	2)
	6 mm <sup>2</sup>		86 m	74 m	64 m	57 m	52 m	41 m	34 m	30 m
	10 mm <sup>2</sup>					95 m	86 m	69 m	57 m	51 m
	16 mm <sup>2</sup>								92 m	81 m
AC-Kabeltyp		5-adriges Kupferkabel								
Außendurchmesser A	AC-Kabel	18-25 mm								
Abisolierung AC-Kabo	Alle fünf Adern 16 mm abisolieren									
PE-Kabeldurchmesser	r	Größer oder gleich dem Durchmesser der AC-Außenleiter								

#### Tabelle 5.9 AC-Kabelspezifikationen

<sup>&</sup>lt;sup>2)</sup> Die Verwendung eines Kabels mit einem Durchmesser unter 6 mm<sup>2</sup> wird nicht empfohlen.

Technische Daten		FLX-Serie
DC-Kabeltyp		Min. 1000 V, 13,5 A
DC-Kabellänge	DC-Kabelquerschnitt 4 mm2 - 4,8 $\Omega$ /km	< 200 m*
	DC-Kabelquerschnitt 6 mm2 - 3,4 $\Omega$ /km	200-300 m*
Gegenstecker		Sunclix PV-CM-S 2,5-6(+)/PV-CM-S 2,5-6(-)

### Tabelle 5.10 DC-Kabelspezifikationen

Bei der Auswahl von Kabeltyp und -querschnitt ist außerdem Folgendes zu berücksichtigen:

- Umgebungstemperatur
- Kabelverlegung (Verlegung in der Wand, Erdverlegung, Freiverlegung usw.)
- UV-Beständigkeit

 $<sup>^{1)}</sup>$  Die Verwendung eines Kabels mit einem Durchmesser unter 4 mm $^2$  wird nicht empfohlen.

<sup>\*</sup> Der Abstand zwischen Wechselrichter und PV-String und zurück sowie die Gesamtlänge der Kabel für die Installation des PV-Arrays.



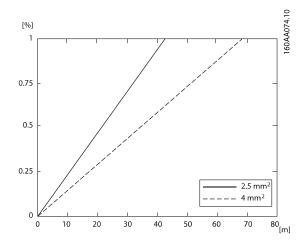


Abbildung 5.2 FLX-Serie 5, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]

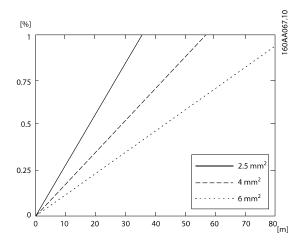


Abbildung 5.3 FLX-Serie 6, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]

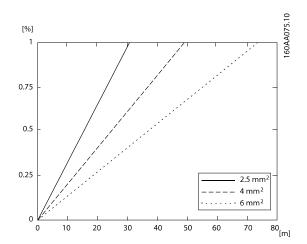


Abbildung 5.4 FLX-Serie 7, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]

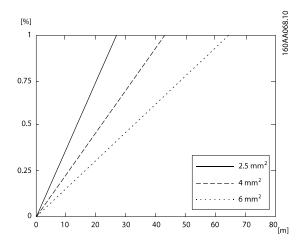


Abbildung 5.5 FLX-Serie 8, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]

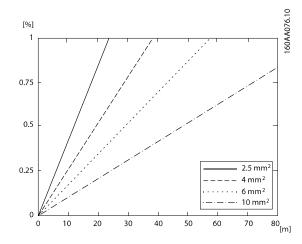


Abbildung 5.6 FLX-Serie 9, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]

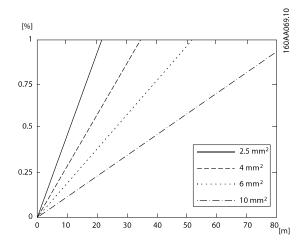


Abbildung 5.7 FLX-Serie 10, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]



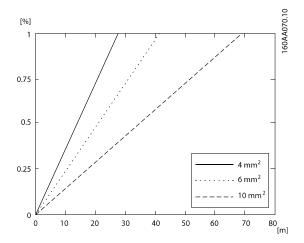


Abbildung 5.8 FLX-Serie 12.5, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]

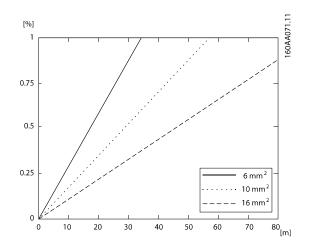


Abbildung 5.9 FLX-Serie 15, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]

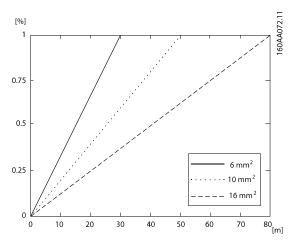


Abbildung 5.10 FLX-Serie 17, Kabelverluste [%] gegenüber Kabellänge [m]

## 5.6 Drehmomentvorgaben

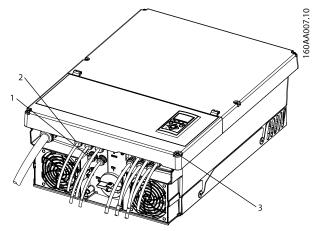


Abbildung 5.11 Überblick über Wechselrichter mit Drehmomentvorgaben 1

	Parameter	Werkzeug	Anzugsmoment
1	M16-Kabelver-	Schlüssel 19 mm	3,75 Nm
	schraubung		
	M16-Kabelver-	Schlüssel 19 mm	2,5 Nm
	schraubung,		
	Überwurfmutter		
2	M25-Kabelver-	Schlüssel 27 mm	7,5 Nm
	schraubung		
	M25-Kabelver-	Schlüssel 27 mm	5,0 Nm
	schraubung,		
	Überwurfmutter		
3	Vordere	Torx TX 20	1,5 Nm
	Schraube		

Tabelle 5.11 Nm-Spezifikationen 1



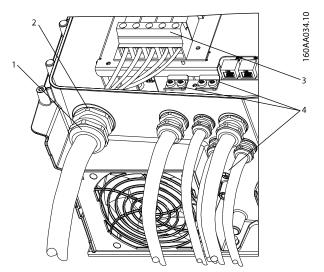


Abbildung 5.12 Überblick über Wechselrichter mit Drehmomentvorgaben 2

	Parameter	Werkzeug	Anzugsmoment
1	M32-Kabelver-	Schlüssel 42 mm	7,5 Nm
	schraubung		
2	M32-Kabelver-	Schlüssel 42 mm	5,0 Nm
	schraubung,		
	Überwurfmutter		
3	Klemmen an AC-	Pozidriv PZ2 oder	2,0 - 4,0 Nm
	Klemmenleiste	Schlitz 1,0 x 5,5	
		mm	
4	PE	Torx TX 20 oder	2,2 Nm
		Schlitz 1,0 x 5,5	
		mm	

Tabelle 5.12 Nm-Spezifikationen 2

## 5.7 Spezifikation für die Netzsicherungen

		FLX-Serie							
	5	6	7	8	9	10	12.5	15	17
Maximaler Wechselrichterstrom, lacmax	7,5 A	9 A	10,6 A	12,1 A	13,6 A	15,1 A	18,8 A	22,6 A	25,6 A
Empfohlener Typ der trägen Sicherung gL/gG*)	10 A	13 A	13 A	13 A	16 A	16 A	20 A	25 A	32 A
Empfohlene automatische Sicherung Typ B oder C*)	16 A	16 A	16 A	20 A	20 A	20 A	25 A	25 A	32 A

Tabelle 5.13 Spezifikation für die Netzsicherungen

<sup>\*)</sup> Wählen Sie nur Sicherungen, die den nationalen Vorschriften entsprechen.



### 5.8 Technische Daten der Hilfsschnittstelle

Schnittstelle	Parameter	Parameterdetails	Technische Daten		
RS-485 und Ethernet	Kabel	Durchmesser Kabelmantel (Ø)	2 x 5-7 mm		
		Kabeltyp	STP-Kabel (Shielded Twisted Pair, CAT 5e oder SFTP CAT 5e) 2)		
		Wellenwiderstand (Impedanz) der Kabel	100 Ω – 120 Ω		
	RJ-45-Steckverbinder: 2 x RJ-45 für RS-485	Drahtstärke	24–26 AWG *je nach Ausführung des RJ-45-Steckers)		
	2 x RJ-45 für Ethernet	Kabelschirmabschluss	Über RJ-45-Stecker		
	Galvanische Schnittstellen- trennung		Ja, 500 Veff		
	Direkter Berührungsschutz	Doppelte/verstärkte Isolierung	Ja		
	Kurzschlussschutz		Ja		
Nur RS-485	Kabel	Max. Kabellänge	1000 m		
	Max. Anzahl Wechselrichter- knoten		63		
Nur Ethernet	Kommunikation	Netzwerktopologie	Sternverbindung und verkettete Verbindung		
	Kabel	Max. Kabellänge zwischen Wechselrichtern	100 m		
	Max. Anzahl der Wechsel- richter		1001)		

#### Tabelle 5.14 Technische Daten der Hilfsschnittstelle

<sup>&</sup>lt;sup>2)</sup> Für den Einsatz in Außenbereichen wird sowohl für Ethernet als auch für RS-485 ein Erdkabel (unterirdisch verlegt) empfohlen.

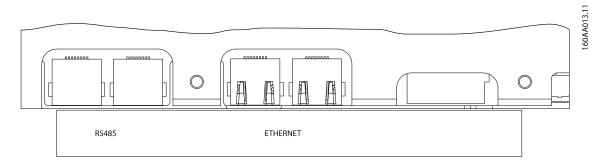


Abbildung 5.13 Zusatzschnittstellen

### 5.9 RS-485- und Ethernet-Anschlüsse

### RS-485

Der RS-485-Kommunikationsbus muss an beiden Kabelenden abgeschlossen werden.

 Wenn kein RJ-45-Stecker in die Buchse eingesteckt wird, erfolgt der Abschluss

- automatisch. Ohne Gegenstecker sind sowohl Abschluss als auch Bias möglich.
- In seltenen Fällen ist Bias unerwünscht, ein Abschluss jedoch erforderlich. Um den RS-485-Bus abzuschließen, einen Abschlusswiderstand (100 Ω) in einen vor Ort montierbaren RJ-45-Steckverbinder einsetzen. Diesen Steckverbinder (mit Widerstand) in den nicht belegten RJ-45-Steckverbinder stecken.

Die RS-485-Adresse des Wechselrichters ist eindeutig und wird werkseitig definiert.

<sup>&</sup>lt;sup>1)</sup> Die max. Anzahl der Wechselrichter ist 100. Bei Nutzung eines GSM-Modems für den Datenupload ist die Höchstzahl der Wechselrichter in einem Netzwerk auf 50 begrenzt.



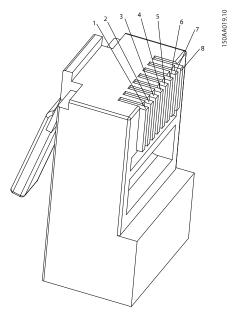


Abbildung 5.14 Pinbelegung des RJ-45-Steckers für RS-485

1.	GND
2.	GND
3.	RX/TX A (-)
4.	BIAS L
5.	BIAS H
6.	RX/TX B (+)
7.	Kein Anschluss
8.	Kein Anschluss

Fett = Obligatorisch, Cat5-Kabel enthält alle acht Drähte. Für Ethernet: 10Base-TX und 100Base-TX Auto Cross-Over.

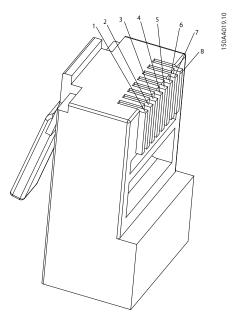


Abbildung 5.15 Pinbelegung des RJ-45-Steckers für Ethernet

Pinbelegu	Farbstandard	
ng	Kat. 5	Kat. 5
Ethernet	T-568A	T-568B
1. RX+	Grün/Weiß	Orange/Weiß
2. RX	Grün	Orange
3. TX+	Orange/Weiß	Grün/Weiß
4.	Blau	Blau
5.	Blau/Weiß	Blau/Weiß
6. TX-	Orange	Grün
7.	Braun/Weiß	Braun/Weiß
8.	Braun	Braun

### 5.9.1 Netzwerktopologie

Der Wechselrichter verfügt über zwei Ethernet-RJ-45-Buchsen, die den Anschluss mehrerer Wechselrichter in einer Linientopologie ermöglichen (als Alternative zur üblichen Sterntopologie). Die FLX haben einen Ethernet-Switch eingebaut – beide Buchsen können benutzt werden. Beim RS-485 kann ausschließlich die linienförmige "Daisy Chain"-Topologie angewandt werden.

### HINWEIS

Eine Ringtopologie ist nicht zulässig.



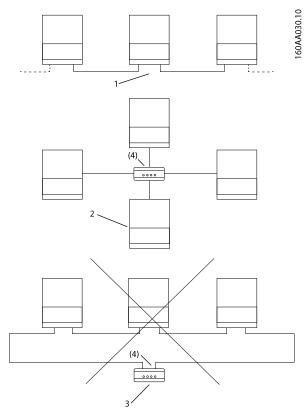


Abbildung 5.16 Netzwerktopologie

1	Linienförmige "Daisy Chain"-Verbindungen	
2	Sterntopologie	
3	Ringtopologie (nicht zulässig)	
(4)	(Ethernet-Switch)	

## HINWEIS

Eine Mischung der beiden Netzwerktypen ist nicht möglich. Der Wechselrichter kann nur an reine RS-485oder Ethernet-Netzwerke angeschlossen werden.

## HINWEIS

Zur schnelleren Kommunikation empfiehlt sich eine Ethernet-Verbindung.

Bei Anschluss eines Webloggers oder Datenloggers an den Wechselrichter ist eine RS-485-Verbindung erforderlich.



Danfoss Solar Inverters A/S

Nordborgvej 81 DK-6430 Nordborg Denmark Tel: +45 7488 1300

Fax: +45 7488 1301

E-mail: solar-inverters@danfoss.com

www.danfoss.com/solar

Die in Katalogen, Prospekten und anderen schriftlichen Unterlagen, wie z.B. Zeichnungen und Vorschlägen enthaltenen Angaben und technischen Daten sind vom Käufer vor Übernahme und Anwendung zu prüfen. Der Käufer kann aus diesen Unterlagen und zusätzlichen Diensten keinerlei Ansprüche gegenüber Danfoss oder Danfoss-Mitarbeitern ableiten, es sei denn, daβ diese vorsätzlich oder grob fahrlässig gehandelt haben. Danfoss behält sich das Recht vor, ohne vorherige Bekanntmachung im Rahmen des Angemessenen und Zumutbaren Änderungen an ihren Produkten – auch an bereits in Auftrag genommenen – vorzunehmen. Alle in dieser Publikation enthaltenen Warenzeichen sind Eigentum der jeweiligen Firmen. Danfoss und das Danfoss-Logo sind Warenzeichen der Danfoss A/S. Alle Rechte vorbehalten.